

**МОНИТОРИНГ  
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

7 СЕНТЯБРЯ 2012

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА</b> .....	<b>4</b>
<b>КЭС-ХОЛДИНГ</b> .....	<b>9</b>
Проблемы БАЗа можно решить с сохранением производства алюминия - губернатор .....	9
Тариф на *электроэнергию* для БАЗа можно снизить за счет атомной энергетики - свердловские власти .....	10
Власти Свердловской области обещают сохранить производство на Богословском заводе, механизм обсуждается .....	11
*РусАл* сомневается в возможности получения приемлемого энерготарифа для БАЗа .....	13
Rusal обвинил свердловского губернатора в популизме .....	14
РУСАЛ критикует заявление губернатора Свердловской области Куйвашева .....	15
Комментарий РУСАЛа по сохранению алюминиевого производства на БАЗе.....	16
Рынок настроился на лучшее .....	17
<b>ТГК-9</b> .....	<b>19</b>
НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9 ЗАВЕРШАЕТСЯ МОНТАЖ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА .....	19
При реконструкции ЛЭП "Пермь – ТЭЦ-6" использовался композитный провод АССР. ....	19
<b>ТГК-5</b> .....	<b>21</b>
В Филиале Марий Эл и Чувашии ОАО "ТГК-5" стартовал месячник гражданской защиты .....	21
ТГК-5 завершает подготовку к отопительному сезону .....	21
<b>ТГК-7</b> .....	<b>23</b>
Теплосистема Самары готовится к зиме .....	23
<b>КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ</b> .....	<b>24</b>
<b>УДМУРТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ</b> .....	<b>24</b>
Удмуртская энергосбытовая компания судится с управляющими компаниями .....	24
<b>СВЕРДЛОВЭНЕРГОСБЫТ</b> .....	<b>24</b>
Свердловэнергосбыт ввел ограничения на подачу электроэнергии двум операторам ЖКХ в Серове.....	24
<b>КИРОВЭНЕРГОСБЫТ</b> .....	<b>25</b>
ОАО "Кировэнергосбыт" готовит ввод полного ограничения энергоснабжения на птицефабриках ОАО "Кировхлеб".....	25
<b>НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ</b> .....	<b>26</b>
Цены на энергорынке Сибири выросли на 16,6%, близки к максимуму .....	26
ФСФР зарегистрировала выпуски акций "дочки" "Интер РАО" для присоединения *ОГК*-1 и *ОГК*-3.....	26
ФСК и Холдингу МРСК до 2017 г. необходимо 400 млрд руб. на обновление основных фондов .....	27
ВТБ, Morgan Stanley и Renaissance Capital выбраны консультантами по объединению ФСК и Холдинга *МРСК* .....	28
Путин обсудит с руководителями Перу и Чили вопросы развития сотрудничества в *энергетике* .....	29
На краю света .....	30
«Приоритетное направление — энергообеспечение крупных промышленных объектов в точках роста» .....	34
Восточный тариф.....	36
Строго по счетчику .....	39
Газовый перелом .....	42
Тариф на солнечный свет .....	45
Фортум планирует ввести 1-й энергоблок Няганьской ГРЭС в конце 2012 - начале 2013 г. ....	48
Prosperity сдал энергию.....	48

<b>НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ</b> .....	<b>50</b>
Квартальная прибыль «Газпрома» упала почти на четверть .....	50
Тариф "Северного потока" пока в 2 раза дороже украинского транзита .....	50
УралХим заключил с НОВАТЭКом 5-летний контракт на поставку газа .....	51
<b>СОБЫТИЯ И ФАКТЫ</b> .....	<b>52</b>
Самарских депутатов не лишат мандатов .....	52
В Дзержинске свернули демократию .....	53
РусАл* пришел к соглашению с бастовавшими шахтерами "Красной шапочки" .....	54

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс, Forbes.ru	<b>ПРОБЛЕМЫ БАЗА МОЖНО РЕШИТЬ С СОХРАНЕНИЕМ ПРОИЗВОДСТВА АЛЮМИНИЯ - ГУБЕРНАТОР</b>	Проблемы "Богословского алюминиевого завода" (БАЗ, входит в ОК "РусАл") могут быть разрешены с сохранением алюминиевого производства, говорится в сообщении департамента информационной политики губернатора Свердловской области со ссылкой на главу региона	8
2	Интерфакс, Прайм, РИА Новости, РосИнвест	<b>ТАРИФ НА *ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ* ДЛЯ БАЗА МОЖНО СНИЗИТЬ ЗА СЧЕТ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ - СВЕРДЛОВСКИЕ ВЛАСТИ</b>	Правительство Свердловской области считает, что тариф на *электроэнергию* для "Богословского алюминиевого завода" ("БАЗ", входит в ОК "РусАл") можно снизить за счет атомной энергетики, сообщил на брифинге в четверг председатель правительства Свердловской области Денис Паслер	9
3	Газета. ру	<b>ВЛАСТИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ ОБЕЩАЮТ СОХРАНИТЬ ПРОИЗВОДСТВО НА БОГОСЛОВСКОМ ЗАВОДЕ, МЕХАНИЗМ ОБСУЖДАЕТСЯ</b>	Угрозы "Русала" закрыть часть производства на Богословском алюминиевом заводе возымели действие. Федеральные и региональные власти пообещали ему помочь спасти завод. Механизм поддержки обсуждается. "Русал" настаивает, что сохранить производство могут только сниженные цены на электроэнергию	10
4	Интерфакс	<b>*РУСАЛ* СОМНЕВАЕТСЯ В ВОЗМОЖНОСТИ ПОЛУЧЕНИЯ ПРИЕМЛЕМОГО ЭНЕРГОТАРИФА ДЛЯ БАЗА</b>	Объединенная компания (ОК) "*РусАл*" сомневается в возможности получения приемлемого энерготарифа для сохранения электролизного производства на "Богословском алюминиевом заводе" (БАЗ, входит в "*РусАл*"), говорится в сообщении компании	12
5	РБК Daily	<b>RUSAL ОБВИНИЛ СВЕРДЛОВСКОГО ГУБЕРНАТОРА В ПОПУЛИЗМЕ</b>	Заявление губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о «принципиальном решении» сохранить алюминиевое производство на Богословском алюминиевом заводе возмутило владельца предприятия — UC Rusal Олега Дерипаски. Компания обвинила руководителя региона в популизме, заявив, что одного решения местных властей здесь недостаточно	13
6	Коммерсант-Онлайн, ИТАР-ТАСС, Металлоснажение и сбыт	<b>РУСАЛ КРИТИКУЕТ ЗАЯВЛЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ КУЙВАШЕВА</b>	Крупнейший мировой производитель алюминия — ОК «Русал» критически относится к заявлению губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о необходимости сохранить производство на «Богословском алюминиевом заводе» (БАЗ), принадлежащем «Русалу».	14
7	Финам	<b>КОММЕНТАРИЙ РУСАЛА ПО СОХРАНЕНИЮ АЛЮМИНИЕВОГО ПРОИЗВОДСТВА НА БАЗЕ</b>	ОК РУСАЛ в связи с заявлением губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о принципиальном решении сохранить на БАЗе алюминиевое производство дал следующие комментарии	15

8	Инвесткафе	<b>РЫНОК НАСТРОИЛСЯ НА ЛУЧШЕЕ</b>	В ожидании выступления Марио Драги отечественные фондовые индексы уверенно подрастают	16
---	------------	-----------------------------------	---	----

#### ТГК-9

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Энергетика и промышленность России, Центр энергетической экспертизы	<b>НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9 ЗАВЕРШАЕТСЯ МОНТАЖ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА</b>	На Пермской ТЭЦ-9 завершены работы по монтажу каркаса котла-утилизатора, установка поверхностей нагрева, завершается монтаж барабанов высокого и низкого давления, сообщает пресс-служба КЭС Холдинга	18
2	ADVIS, EnergyLand	<b>ПРИ РЕКОНСТРУКЦИИ ЛЭП "ПЕРМЬ – ТЭЦ-6" ИСПОЛЬЗОВАЛСЯ КОМПОЗИТНЫЙ ПРОВОД АССР.</b>	Ввод в действие новой парогазовой установки на Пермской ТЭЦ-6 увеличил электрическую мощность электростанции в три раза.	18

#### ТГК-5

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Ростепло, Statek.ru, bravica.su	<b>В ФИЛИАЛЕ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШИИ ОАО "ТГК-5" СТАРТОВАЛ МЕСЯЧНИК ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ</b>	С 4 сентября по 4 октября на всех электростанциях и предприятиях тепловых сетей Филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в состав ЗАО «КЭС») пройдет «Месячник гражданской защиты».	20
2	Таможня.ру, Federal.polit.ru, Пресс-релиз.ру, bravica.su	<b>ТГК-5 ЗАВЕРШАЕТ ПОДГОТОВКУ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ</b>	На энергообъектах филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» подходит к завершению плановая ремонтная кампания по подготовке оборудования теплоэлектростанций и тепловых сетей к зимнему отопительному сезону 2012-2013 гг	20

#### ТГК-7

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Энергетика и промышленность России	<b>ТЕПЛОСИСТЕМА САМАРЫ ГОТОВИТСЯ К ЗИМЕ</b>	Завершается подготовка энергообъектов самарского филиала компании к предстоящему отопительному периоду, сообщает пресс-служба ОАО «Волжская ТГК».	22

#### КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Энергетика и промышленность России	<b>УДМУРТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ СУДИТСЯ С УПРАВЛЯЮЩИМИ КОМПАНИЯМИ</b>	ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Удмуртской Республики – взыскала через суд с ООО УК «Ижтехсервис» долги за потребленную электроэнергию за февраль-март 2012 г	23

2	Интерфакс	<b>СВЕРДЛОВЭНЕРГОСБЫТ ВВЕЛ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ПОДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДВУМ ОПЕРАТОРАМ ЖКХ В СЕРОВЕ</b>	Долги предприятий ЖКХ вызвали социальное напряжение в Серовском городском округе, говорится в сообщении "Свердловэнергообл".	23
3	АДВИС	<b>ОАО "КИРОВЭНЕРГОСБЫТ" ГОТОВИТ ВВОД ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА ПТИЦЕФАБРИКАХ ОАО "КИРОВХЛЕБ".</b>	Ограничение будет проведено на предприятиях агрохолдинга в Кирово-Чепецке, Костино, Уржуме и Фаленках ОАО "Кировэнергообл" направило уведомления о вводе режима полного ограничения энергоснабжения на птицефабрики ОАО "Кировхлеб".	24

#### НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	<b>ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ СИБИРИ ВЫРОСЛИ НА 16,6%, БЛИЗКИ К МАКСИМУМУ</b>	Свободные цены на энергорынке Сибири (вторая ценовая зона) по итогам торгов в четверг с поставкой на пятницу выросли на 16,55%, или на 123 руб./МВт.ч - до 865,75 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС"	25
2	Интерфакс	<b>ФСФР ЗАРЕГИСТРИРОВАЛА ВЫПУСКИ АКЦИЙ "ДОЧКИ" "ИНТЕР РАО" ДЛЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ *ОГК*-1 И *ОГК*-3</b>	Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала выпуски акций "дочки" "Интер РАО ЭЭС" (РТС: IRAO) - ОАО "Интер РАО - Электрогенерация", размещаемые для присоединения ОАО "*ОГК*-1" (РТС: ОГКА) и ОАО "*ОГК*-3" (РТС: ОГКС)	25
3	Интерфакс	<b>ФСК И ХОЛДИНГУ МРСК ДО 2017 Г. НЕОБХОДИМО 400 МЛРД РУБ. НА ОБНОВЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ</b>	ОАО "ФСК ЭЭС" (РТС: FEES) и ОАО "Холдинг МРСК" до 2017 года необходимо 400 млрд рублей на обновление основных фондов	26
4	Интерфакс	<b>ВТБ, MORGAN STANLEY И RENAISSANCE CAPITAL ВЫБРАНЫ КОНСУЛЬТАНТАМИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ ФСК И ХОЛДИНГА *МРСК*</b>	ВТБ (РТС: VTBR) (VTBR), Morgan Stanley и Renaissance Capital выбраны в качестве независимых консультантов по объединению ОАО "ФСК ЭЭС" (РТС: FEES) и ОАО "Холдинг *МРСК*", сообщил журналистам предправления ФСК Олег Бударгин в кулуарах форма АТЭС	27
5	Интерфакс	<b>ПУТИН ОБСУДИТ С РУКОВОДИТЕЛЯМИ ПЕРУ И ЧИЛИ ВОПРОСЫ РАЗВИТИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА В *ЭНЕРГЕТИКЕ*</b>	Президент РФ Владимир Путин в ходе саммита АТЭС во Владивостоке обсудит вопросы двустороннего сотрудничества с главами Перу и Чили	28
6	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»,	<b>НА КРАЮ СВЕТА</b>	Дальневосточной энергетике после 20-летней инвестиционной паузы срочно требуется инвестиционный механизм. Энергокомпании региона ни самостоятельно, ни за счет потребителей не могут справиться с финансированием инвестпрограмм	29
7	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»,	<b>«ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ — ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ КРУПНЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ В ТОЧКАХ РОСТА»</b>	Александр Новак, министр энергетики РФ - Дальний Восток относится к числу стратегических регионов нашей страны. Он обладает огромным потенциалом и, по сути, является воротами в бурно развивающийся рынок Азиатско-Тихоокеанского региона.	33

8	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»	<b>ВОСТОЧНЫЙ ТАРИФ</b>	По данным НП "Совет рынка", суммарная мощность дальневосточных электростанций в два с половиной раза больше потребностей региональных потребителей	35
9	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»	<b>СТРОГО ПО СЧЕТЧИКУ</b>	Произвести и продать энергию — это только полдела в бизнесе энергокомпании. Надо еще и получить плату за поставленный товар, и с этим у всех генерирующих компаний возникают проблемы. Так, задолженность потребителей Дальнего Востока перед холдингом "РАО ЭС Востока" к июлю текущего года составила 16,8 млрд руб	38
10	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»	<b>ГАЗОВЫЙ ПЕРЕЛОМ</b>	Новый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 стал первым на Дальнем Востоке генерирующим объектом, изначально спроектированным для использования газа в качестве топлива	41
11	Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока»	<b>ТАРИФ НА СОЛНЕЧНЫЙ СВЕТ</b>	Уже два года ОАО "РАО Энергетические системы Востока" реализует концепцию развития альтернативной энергетики на территории Дальнего Востока.	44
12	Интерфакс	<b>ФОРТУМ ПЛАНИРУЕТ ВВЕСТИ 1-Й ЭНЕРГОБЛОК НЯГАНСКОЙ ГРЭС В КОНЦЕ 2012 - НАЧАЛЕ 2013 Г.</b>	ОАО "Фортум" (РТС: TGKJ) планирует ввести в эксплуатацию первый энергоблок строящейся Няганской ГРЭС (Ханты-Мансийский автономный округ, ХМАО) в конце 2012 - начале 2013 года, сообщил "Интерфаксу" директор по коммуникациям и связям с общественностью компании Денис Литошик	47
13	Ведомости	<b>PROSPERITY СДАЛ ЭНЕРГИЮ</b>	Фонд Prosperity Capital Management воспользовался офертой «Интер РАО ЕЭС» и предъявил госкомпании к выкупу все 14% акций «Башкирэнерго». Сумма сделки составит около 4,9 млрд. руб	47

#### НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	РБК Daily	<b>КВАРТАЛЬНАЯ ПРИБЫЛЬ «ГАЗПРОМА» УПАЛА ПОЧТИ НА ЧЕТВЕРТЬ</b>	Существенное увеличение налоговых ставок и сокращение экспорта в Европу привели к снижению прибыли «Газпрома». Чтобы стабилизировать ситуацию, концерну пришлось увеличить затраты на добычу газа	49
2	Интерфакс	<b>ТАРИФ "СЕВЕРНОГО ПОТОКА" ПОКА В 2 РАЗА ДОРОЖЕ УКРАИНСКОГО ТРАНЗИТА</b>	ф на транзит газа по газопроводу "Северный поток" в I квартале 2012 года сложился на уровне \$76 за всю протяженность, или \$6,2 за тысячу кубометров на 100 км - это в два раза выше, чем транзит через Украину - \$3,08, следует из отчетности "Газпрома"	49
3	Интерфакс	<b>УРАЛХИМ ЗАКЛЮЧИЛ С НОВАТЭКОМ 5-ЛЕТНИЙ КОНТРАКТ НА ПОСТАВКУ ГАЗА</b>	ОАО "ОХК "УралХим" заключило с ООО "НОВАТЭК-Пермь" договор на поставку газа до 31 декабря 2017 года, говорится в сообщении "УралХима".	50

## СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант-Онлайн	<b>САМАРСКИХ ДЕПУТАТОВ НЕ ЛИШАТ МАНДАТОВ</b>	Прокурор Самарской области Мурат Кабалоев обратился в губернскую думу с претензиями к нескольким депутатам. По данным прокуратуры, при заполнении деклараций о доходах за 2011 год 11 депутатов скрыли свое участие в коммерческих фирмах, причем некоторые являются их учредителями	51
2	Коммерсант-Онлайн	<b>В ДЗЕРЖИНСКЕ СВЕРНУЛИ ДЕМОКРАТИЮ</b>	Вчера депутаты гордумы Дзержинска отменили прямые выборы мэра, теперь руководить городом будет избираемый глава местного самоуправления (МСУ) и сити-менеджер, назначаемый по контракту	52
3	Интерфакс	<b>РУСАЛ* ПРИШЕЛ К СОГЛАШЕНИЮ С БАСТОВАВШИМИ ШАХТЕРАМИ "КРАСНОЙ ШАПОЧКИ"</b>	Объединенная компания "*РусАл*" подписала соглашение с бастовавшими работниками ООО "Рус-Инжиниринг" (входит в "*РусАл*", обслуживает шахту "Красная Шапочка" ОАО "Севералбокситруда", СУБР),	53



Интерфакс, Forbes.ru, 6 сентября 2012

#### ПРОБЛЕМЫ БАЗА МОЖНО РЕШИТЬ С СОХРАНЕНИЕМ ПРОИЗВОДСТВА АЛЮМИНИЯ - ГУБЕРНАТОР

Проблемы "Богословского алюминиевого завода" (БАЗ, входит в ОК "РусАл") могут быть разрешены с сохранением алюминиевого производства, говорится в сообщении департамента информационной политики губернатора Свердловской области со ссылкой на главу региона.

Конкретные меры по выводу предприятия из кризиса будут согласованы областными и федеральными органами государственной власти в течение ближайших 2-х недель, отмечается в сообщении.

По информации департамента, глава региона Евгений Куйвашев принял участие в совещании у вице-преьера РФ Аркадия Дворковича, где было принято принципиальное решение о сохранении алюминиевого производства на БАЗе.

Как сообщалось ранее, "РусАл" принял решение о сокращении мощностей на 275 тыс. тонн первичного алюминия до 2018 года. Уже до конца 2012 года, в условиях высоких тарифов на электроэнергию и низких мировых цен на металл, планируется вывод мощностей по выпуску 150 тыс. тонн первичного алюминия на 4-х заводах, в том числе на БАЗе.

"Мы возьмем промежуток в две недели - за это время будут разработаны меры по выводу предприятия из кризиса. Но самое главное за это время должна быть сформирована четкая политика собственников БАЗа - я имею в виду Дерипаску Олега Владимировича. Как только он сможет принять на себя определенные обязательства, так всеми возможными с точки зрения закона мерами мы сможем помочь предприятию", - приведены слова Е.Куйвашева в сообщении.

"Область готова помогать всеми возможными способами, но прежде мы должны понять, как предприятие собирается модернизироваться", - уточнил губернатор.

Ранее "РусАл" заявлял, что считает невозможным сделать алюминиевое производство БАЗа безубыточным только за счет модернизации, не снижая при этом тариф на электроэнергию. По расчетам компании, необходимо, чтобы цена на поставленную электроэнергию была сравнима с ценой на сибирских заводах компании, то есть не выше \$0,03 за 1 кВт.ч (в районе 0,96 рублей).

В свою очередь министр \*энергетики\* РФ Александр Новак, находясь в среду с рабочим визитом в Екатеринбурге, сообщил, что министерство рассмотрит возможность снижения тарифа на электроэнергию для БАЗа. Министр подчеркнул, что прежде необходимо более детально изучить экономику предприятия.

В случае снижения тарифа на электроэнергию "РусАл" готов за \$1,4-1,5 млрд построить новое электролизное производство на "БАЗе" вместо выводимого из эксплуатации. При этом компания намерена поставить новые электролизеры РА-400 общей производительностью около 400 тыс. тонн, что в 5-7 раз выше существующих на данный момент на БАЗе. По оценкам, срок строительства может составить 4-5 лет после утверждения технико-экономического обоснования.

Богословский алюминиевый завод производит алюминий и глинозем, специализируется также на выпуске алюмокремниевых и алюмомагниевых сплавов, которые используются в машиностроении

и авиастроении, а также для защиты объектов от коррозии (протекторные сплавы). Сырьем служат бокситы Североуральского месторождения.

Алюминиевая компания осенью прошлого года начала постепенное отключение электролизных ванн на неэффективных сериях "БАЗа". В декабре 2011 года после вмешательства правительства был разработан ряд мер по стабилизации работы убыточного предприятия, одной из которых являлась покупка "РусАлом" Богословской ТЭЦ у "КЭС-Холдинга" и строительство Ново-Богословской ТЭЦ в соответствии с договором о предоставлении мощности. "РусАл" же должен был обеспечить к 2016 году модернизацию построенного в 1944 году "БАЗа", предусматривающую сохранение объемов производства на уровне не ниже 2011 года. Однако стороны так и не договорились о параметрах сделки из-за разногласий в оценке стоимости Богословской и Ново-Богословской ТЭЦ.

[вернуться](#)



Интерфакс, Прайм, РИА Новости, РосИнвест, 6 сентября 2012

#### ТАРИФ НА \*ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ\* ДЛЯ БАЗА МОЖНО СНИЗИТЬ ЗА СЧЕТ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ - СВЕРДЛОВСКИЕ ВЛАСТИ

Правительство Свердловской области считает, что тариф на \*электроэнергию\* для "Богословского алюминиевого завода" ("БАЗ", входит в ОК "РусАл") можно снизить за счет атомной энергетики, сообщил на брифинге в четверг председатель правительства Свердловской области Денис Паслер.

"Мы рассматриваем вопрос, связанный с "Росатомом", - сказал Д.Паслер.

В среду министр энергетики РФ Александр Новак, находясь с рабочей поездкой в Екатеринбурге, сообщил, что министерство рассмотрит возможность снижения тарифа на \*электроэнергию\* для "БАЗа", предварительно более детально изучив экономику предприятия.

По словам Д.Паслера, на территории предприятия в настоящее время работает правительственная комиссия, которая в пятницу (7 сентября) представит результаты подсчетов по обоснованности заявлений "РусАла" об убыточности предприятий.

Конкретные меры по выводу предприятия из кризиса будут согласованы областными и федеральными органами государственной власти в течение ближайших 2 недель.

Как сообщалось, "РусАл" принял решение о сокращении мощностей на 275 тыс. тонн первичного алюминия до 2018 года. Уже до конца 2012 года, в условиях высоких тарифов на \*электроэнергию\* и низких мировых цен на металл, планируется вывод мощностей по выпуску 150 тыс. тонн первичного алюминия на 4 заводах, в том числе на "БАЗе".

"РусАл" ранее заявлял, что считает невозможным сделать алюминиевое производство "БАЗа" безубыточным только за счет модернизации, не снижая при этом тариф на \*электроэнергию\*. По расчетам компании, необходимо, чтобы цена на поставленную \*электроэнергию\* была сравнима с ценой на сибирских заводах компании, то есть не выше \$0,03 за 1 кВт.ч (в районе 0,96 рубля).

В случае снижения тарифа на \*электроэнергию\* "РусАл" готов за \$1,4-1,5 млрд построить новое электролизное производство на "БАЗе" вместо выводимого из эксплуатации. При этом компания намерена поставить новые электролизеры РА-400 общей производительностью около 400 тыс. тонн,

что в 5-7 раз выше существующих на данный момент на "БАЗе". По оценкам, срок строительства может составить 4-5 лет после утверждения технико-экономического обоснования.

Богословский алюминиевый завод производит алюминий и глинозем, специализируется также на выпуске алюмокремниевых и алюмо-магниевого сплавов, которые используются в машиностроении и авиастроении, а также для защиты объектов от коррозии (протекторные сплавы). Сырьем служат бокситы Североуральского месторождения.

Алюминиевая компания осенью прошлого года начала постепенное отключение электролизных ванн на неэффективных сериях "БАЗа". В декабре 2011 года после вмешательства правительства был разработан ряд мер по стабилизации работы убыточного предприятия, одной из которых являлась покупка "РусАлом" Богословской ТЭЦ у "КЭС-Холдинга" и строительство Ново-Богословской ТЭЦ в соответствии с договором о предоставлении мощности. "РусАл" же должен был обеспечить к 2016 году модернизацию построенного в 1944 году "БАЗа", предусматривающую сохранение объемов производства на уровне не ниже 2011 года. Однако стороны так и не договорились о параметрах сделки из-за разногласий в оценке стоимости Богословской и Ново-Богословской ТЭЦ.

[вернуться](#)

# Газета.ru

Газета.Ру, 6 сентября 2012

**ВЛАСТИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ ОБЕЩАЮТ СОХРАНИТЬ ПРОИЗВОДСТВО НА БОГОСЛОВСКОМ ЗАВОДЕ, МЕХАНИЗМ ОБСУЖДАЕТСЯ**

Угрозы "Русала" закрыть часть производства на Богословском алюминиевом заводе возымели действие. Федеральные и региональные власти пообещали ему помочь спасти завод. Механизм поддержки обсуждается. "Русал" настаивает, что сохранить производство могут только сниженные цены на электроэнергию.

Алюминиевое производство на Богословском алюминиевом заводе, где "Русал" Олега Дерипаски планировал провести сокращение мощностей, будет сохранено. Это решение было принято на совещании зампреда правительства Аркадия Дворковича с губернатором Свердловской области Евгением Куйвашевым. "Конкретные меры по выводу предприятия из кризиса будут согласованы областными и федеральными органами государственной власти в течение ближайших двух недель», – сообщили ИТАР-ТАСС в департаменте информации главы региона.

Куйвашев пояснил, что за две недели должна быть сформирована четкая политика собственника Богословского алюминиевого завода. "Как только он сможет принять на себя определенные обязательства, так всеми возможными с точки зрения закона мерами мы сможем помочь предприятию», - заверил губернатор.

Вице-премьер Аркадий Дворкович сказал "Газете.Ru", что конкретные меры поддержки завода пока не определены. "До сих пор идет обсуждение", – уточнил он. В "Русале" ход переговоров не комментируют. При этом в компании настаивают, что сохранить производство можно, только установив льготные тарифы на электричество – "3 цента за киловатт-час". "Никакая модернизация не сможет сделать завод рентабельным", – утверждает представитель алюминиевого холдинга.

По его словам, себестоимость производства на заводе составляет \$2477 за 1 т алюминия (цена алюминия на мировом рынке стабильно держится ниже \$2000 за 1 т).

Накануне глава Минэнерго Александр Новак заявил, что министерство рассматривает возможность установить для завода "в индивидуальном порядке" долгосрочный сниженный тариф на электроэнергию.

Для этого завод может заключить прямые договоры на поставку электроэнергии с генератором. Но дешевую электроэнергию для Богословского завода с соседней ТЭЦ получить вряд ли удастся. Сделка по продаже холдингом КЭС Виктора Вексельберга Богословской ТЭЦ "Русалу», поддержанная в конце прошлого года правительством, которое тогда возглавлял Владимир Путин, так и не состоялась: стороны не смогли договориться о цене.

Богословский алюминиевый завод производит алюминий и глинозем, специализируется также на выпуске алюмокремниевых и алюмомагниевого сплавов, которые используются в машиностроении и авиастроении, а также для защиты объектов от коррозии.

На прошлой неделе более тысячи человек вышли на забастовку против закрытия электролизного производства на этом предприятии.

Рабочие пригрозили объявить голодовку, если производство будет остановлено. Забастовка последовала за объявлением "Русала» о решении совета директоров компании закрыть алюминиевое производство на четырех заводах - Надвоицком, Богословском, Волховском и Новокузнецком – в связи с нерентабельностью из-за роста затрат на электричество и низких цен на алюминий.

Эксперты уже тогда предполагали, что таким образом компания вынуждает власти оказать ему помощь.

"Угроза сокращения производства алюминия можно расценивать как беспроигрышную комбинацию менеджмента "Русала», направленную на то, чтобы с помощью административного ресурса заставить поставщиков электричества снизить цены либо, используя проблему моногородов, получить прямые государственные субсидии на поддержку убыточного производства», – считает ведущий аналитик "Минченко Консалтинг" Кирилл Петров.

Как уточнили "Газете.Ru" в Минрегионе, три из четырех населенных пунктов, где локализовано производство "Русала", подпадающее под сокращение, относятся к моногородам: это Краснотурьинск Свердловской области, Новокузнецк Кемеровской области, поселок городского типа Надвоицы Республики Карелия. С учетом обращения администрации Ленинградской области город Волхов исключен из перечня моногородов, добавляют в министерстве.

Для всех моногородов администрациями муниципальных образований разработаны и утверждены комплексные инвестиционные планы модернизации, предусматривающие "реализацию проектов и мероприятий за счет средств федерального, регионального, местного бюджетов и частных инвестиций", говорят в Минрегионе. В случае сокращения производства, высокого уровня безработицы или данных о большом количестве высвобождаемых сотрудников эти города могут быть включены в перечень населенных пунктов, которым требуется господдержка.

**вернуться**

Интерфакс, 6 сентября 2012

**\*РУСАЛ\* СОМНЕВАЕТСЯ В ВОЗМОЖНОСТИ ПОЛУЧЕНИЯ ПРИЕМЛЕМОГО ЭНЕРГОТАРИФА ДЛЯ БАЗА**

Объединенная компания (ОК) **"\*РусАл\*"** сомневается в возможности получения приемлемого энерготарифа для сохранения электролизного производства на "Богословском алюминиевом заводе" (БАЗ, входит в **"\*РусАл\*"**), говорится в сообщении компании.

Вопрос об обеспечении приемлемого энерготарифа поднимался компанией перед энергетиками, правительствами области и Российской Федерации. Пути его решения не раз обсуждались с правительством Свердловской области, которое уже публично давало обещания по оказанию всесторонней помощи, но до принятия реальных мер дело так и не дошло, отмечает **"\*РусАл\*"**.

"По всей видимости, реформа энергетики привела к тому, что в настоящий момент фактически нет возможности получить необходимый для сохранения алюминиевого производства тариф", - сказано в сообщении.

Ранее в четверг департамента информационной политики губернатора Свердловской области сообщил, что глава региона Евгений Куйвашев принял участие в совещании у вице-преьера РФ Аркадия Дворковича, где было принято принципиальное решение о сохранении алюминиевого производства на БАЗе.

**"\*РусАл\*"** же в своем сообщении в очередной раз подчеркнул, что для сохранения на БАЗе алюминиевого производства принципиального решения недостаточно. Необходим тариф, позволяющий предприятию работать безубыточно, так как на данный момент завод продолжает за счет электролизного производства приносить ежемесячно более \$2 млн убытков, что осложняет работу глиноземных цехов.

Как сообщалось ранее, **"\*РусАл\*"** принял решение о сокращении мощностей в общей сложности на 275 тыс. тонн первичного алюминия до 2018 года. Уже до конца 2012 года, в условиях высоких тарифов на электроэнергию и низких мировых цен на металл, планируется вывод мощностей по выпуску 150 тыс. тонн первичного алюминия на 4-х заводах, в том числе на БАЗе. Глиноземное же производство БАЗа продолжит работу.

Е.Куйвашев сообщил, что область готова помогать заводу всеми возможными способами, но прежде власти должны понять, как предприятие собирается модернизироваться.

Однако **"\*РусАл\*"** отметил, что программа модернизации БАЗа готова и была ранее представлена в областном правительстве, губернатор с ней ознакомлен.

**"\*РусАл\*"** заявлял, что считает невозможным сделать алюминиевое производство БАЗа безубыточным только за счет модернизации, не снижая при этом тариф на электроэнергию. По расчетам компании, необходимо, чтобы цена на поставленную электроэнергию была сравнима с ценой на сибирских заводах компании, то есть не выше \$0,03 за 1 кВт.ч (в районе 0,96 рубля).

В случае снижения тарифа на электроэнергию до этого уровня **"\*РусАл\*"** готов за \$1,4-1,5 млрд построить новое электролизное производство на "БАЗе" вместо выводимого из эксплуатации. При этом компания намерена поставить новые электролизеры РА-400 общей производительностью около 400 тыс. тонн, что в 5-7 раз выше существующих на данный момент на БАЗе. По оценкам, срок строительства может составить 4-5 лет после утверждения технико-экономического обоснования.

В свою очередь председатель правительства Свердловской области Денис Паслер в четверг сказал, что тариф на электроэнергию для БАЗа можно снизить за счет атомной энергетики и власти рассматривают этот вопрос с госкорпорацией "Росатом".

Однако для заключения прямого договора на поставку электроэнергии между БАЗом и "Росатомом" потребуется менять законодательство.

Губернатор Свердловской области сообщил, что конкретные меры по выводу предприятия из кризиса будут согласованы областными и федеральными органами государственной власти в течение ближайших 2 недель.

Богословский алюминиевый завод производит алюминий и глинозем, специализируется также на выпуске алюмокремниевых и алюмомагниевого сплавов, которые используются в машиностроении и авиастроении, а также для защиты объектов от коррозии (протекторные сплавы). Сырьем служат бокситы Североуральского месторождения.

Алюминиевая компания осенью прошлого года начала постепенное отключение электролизных ванн на неэффективных сериях "БАЗа". В декабре 2011 года после вмешательства правительства был разработан ряд мер по стабилизации работы убыточного предприятия, одной из которых являлась покупка "\*РусАлом\*" Богословской ТЭЦ у "КЭС-Холдинга" и строительство Ново-Богословской ТЭЦ в соответствии с договором о предоставлении мощности. "\*РусАл\*" же должен был обеспечить к 2016 году модернизацию построенного в 1944 году "БАЗа", предусматривающую сохранение объемов производства на уровне не ниже 2011 года. Однако стороны так и не договорились о параметрах сделки из-за разногласий в оценке стоимости Богословской и Ново-Богословской ТЭЦ.

[вернуться](#)

## **РБК daily**

РБК Daily, 7 сентября 2012

### RUSAL ОБВИНИЛ СВЕРДЛОВСКОГО ГУБЕРНАТОРА В ПОПУЛИЗМЕ

Анастасия Мишанина

Заявление губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о «принципиальном решении» сохранить алюминиевое производство на Богословском алюминиевом заводе возмутило владельца предприятия — UC Rusal Олега Дерипаски. Компания обвинила руководителя региона в популизме, заявив, что одного решения местных властей здесь недостаточно, ведь нерешенным остается вопрос о снижении тарифов на электро-энергию для БАЗа.

В конце августа совет директоров Rusal утвердил программу остановки нерентабельных мощностей четырех заводов компании, в том числе Богословского (БАЗ). Несмотря на то что алюминиевая компания пообещала, что массовых увольнений на БАЗе не будет, это вызвало недовольство жителей г. Краснотурьинска, где расположен завод, а ситуацией на предприятии заинтересовалась местная прокуратура.

Алюминиевое производство на БАЗе будет сохранено, такое «принципиальное решение» принято на совещании у заместителя председателя правительства России Аркадия Дворковича, заявил губернатор Свердловской области Евгений Куйвашев, вернувшись из рабочей поездки в Москву, сообщило агентство ИТАР-ТАСС.

По словам главы региона, в течение двух недель будут разработаны меры по выводу предприятия из кризиса. За это время должна быть сформирована четкая политика собственника БАЗа Олега Дерипаски, заявил губернатор. По его словам, нужно принимать срочные меры по модернизации производства. «Область готова помогать всеми возможными способами, но прежде мы должны понять, как предприятие собирается модернизироваться», — пояснил г-н Куйвашев.

Заявления губернатора возмутили Rusal. Компания назвала их «популистскими», добавив, что для сохранения на БАЗе алюминиевого производства «принципиального решения» о его сохранении недостаточно. Необходим тариф, позволяющий предприятию работать безубыточно, в очередной раз разъясняют в Rusal. Из-за высоких цен на электроэнергию завод ежемесячно приносит более 2 млн долл. убытков, что осложняет работу глиноземных цехов, добавляют в компании.

Давно разработана и представлена областному правительству и программа модернизации БАЗа. Однако обязательным условием ее реализации является цена на электроэнергию не выше 0,03 долл. за 1 кВт·ч (в 2011 году электричество заводу обходилось в 0,068 долл. за 1 кВт·ч).

Решение вопроса о сохранении производства на БАЗе явно не по силам местным властям, считает Александр Победаш из «МЭФ-Аудита». Это вопрос собственников — самого Rusal и «КЭС-Холдинга» Виктора Вексельберга, которые не смогли договориться о продаже алюминиевой компании Богословской ТЭЦ, несмотря на прямое указание Владимира Путина.

На днях министр энергетики Александр Новак во время своего визита в Екатеринбург заявил, что Минэнерго в ближайшее время «в индивидуальном порядке» определится с вопросом снижения энерготарифа для БАЗа, добавив при этом, что он должен быть «экономически обоснованным, формируемым на рынке». Вчера в Rusal заявили, что вопрос с тарифами остается открытым. «По всей видимости, реформа энергетики привела к тому, что в настоящий момент фактически нет возможности получить необходимый для сохранения алюминиевого производства тариф», — резюмируют в компании.

Госрегулирование тарифов для конкретного завода может привести к негативным последствиям, считает Александр Победаш. Энергетики вряд ли захотят терять свою прибыль, и в итоге разница от перераспределенных цен на электричество ляжет на плечи предприятий других отраслей и населения региона, поясняет он.

[вернуться](#)



Коммерсант-Онлайн, ИТАР-ТАСС, Металлоснажение и сбыт, 6 сентября 2012

РУСАЛ КРИТИКУЕТ ЗАЯВЛЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ КУЙВАШЕВА

Крупнейший мировой производитель алюминия — ОК «Русал» критически относится к заявлению губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о необходимости сохранить производство на «Богословском алюминиевом заводе» (БАЗ), принадлежащем «Русалу».

«Для сохранения на БАЗе алюминиевого производства «принципиального решения» о его сохранении, к сожалению, недостаточно. Необходим тариф, позволяющий предприятию работать безубыточно», — говорится в пресс-релизе компании, выпущенном 6 сентября.

«Вопрос об обеспечении приемлемого тарифа поднимался компанией перед энергетиками, правительствами области и Российской Федерации. Пути его решения не раз обсуждались с

правительством Свердловской области, которое уже публично давало обещания по оказанию всесторонней помощи, но, к сожалению, до принятия реальных мер дело так и не дошло.

По всей видимости, реформа энергетики привела к тому, что в настоящий момент фактически нет возможности получить необходимый для сохранения алюминиевого производства тариф», — заявляет компания.

Также в сообщении говорится, что глиноземное производство БАЗа продолжит работу в любом случае. После закрытия выработавшей ресурс Богословской ТЭЦ пар для него будет обеспечиваться либо за счет строительства собственной котельной, либо за счет покупки пара у КЭС. «Ни один человек на заводе, как это уже заявлялось ранее, не будет сокращен. Решение компании о сокращении электролиза никак не повлияет на социальную обстановку и уровень жизни в регионе. За счет дотаций, предоставляемых компанией РУСАЛ в рамках федеральной программы поддержки моногородов, все сотрудники будут трудоустроены.

Данное решение о закрытии алюминиевого производства будет реализовано только после его одобрения государственными органами власти, а также решения вопросов с трудоустройством высвобождающихся сотрудников», — добавляется в пресс-релизе.

[вернуться](#)



Финам, 6 сентября 2012

#### КОММЕНТАРИЙ РУСАЛА ПО СОХРАНЕНИЮ АЛЮМИНИЕВОГО ПРОИЗВОДСТВА НА БАЗЕ

ОК РУСАЛ в связи с заявлением губернатора Свердловской области Евгения Куйвашева о принципиальном решении сохранить на БАЗе алюминиевое производство дал следующие комментарии:

"Для сохранения на БАЗе алюминиевого производства «принципиального решения» о его сохранении, к сожалению, недостаточно. Необходим тариф, позволяющий предприятию работать безубыточно. Завод продолжает за счет электролизного производства приносить ежемесячно более 2 млн долларов убытков, что осложняет работу глиноземных цехов. Для того чтобы компания могла провести модернизацию с заменой устаревшего оборудования на более совершенное (модернизация на заводе не проводилась последние 20 лет), необходимо обеспечить производство алюминия тарифом порядка 3 цента за 1 квт/час. При этом программа модернизации предприятия готова и была ранее представлена в областном правительстве, губернатор с ней ознакомлен. План модернизации завода, как уже говорилось ранее, предусматривает строительство новых мощностей по производству алюминия по технологии РА-400, производительность которой в 5-7 раз выше существующей на БАЗе. Мощность нового завода — 396 тыс. тонн алюминия в год. Срок строительства может составить 4-5 лет после утверждения ТЭО.

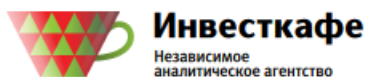
Вопрос об обеспечении приемлемого тарифа поднимался компанией перед энергетиками, правительствами области и Российской Федерации. Пути его решения не раз обсуждались с правительством Свердловской области, которое уже публично давало обещания по оказанию всесторонней помощи, но, к сожалению, до принятия реальных мер дело так и не дошло. По всей видимости, реформа энергетики привела к тому, что в настоящий момент фактически нет возможности получить необходимый для сохранения алюминиевого производства тариф.



Глиноземное производство БАЗа продолжит работу в любом случае. После закрытия выработавшей ресурс Богословской ТЭЦ пар для него будет обеспечиваться либо за счет строительства собственной котельной, либо за счет покупки пара у КЭС.

Ни один человек на заводе, как это уже заявлялось ранее, не будет сокращен. Решение компании о сокращении электролиза никак не повлияет на социальную обстановку и уровень жизни в регионе. За счет дотаций, предоставляемых компанией РУСАЛ в рамках федеральной программы поддержки моногородов, все сотрудники будут трудоустроены. Данное решение о закрытии алюминиевого производства будет реализовано только после его одобрения государственными органами власти, а также решения вопросов с трудоустройством высвобождающихся сотрудников."

[вернуться](#)



Инвесткафе, 6 сентября 2012

## РЫНОК НАСТРОИЛСЯ НА ЛУЧШЕЕ

Константин Марченко

В ожидании выступления Марио Драги отечественные фондовые индексы уверенно подрастают

Российский рынок начал торги 6 сентября ростом. Индекс РТС прибавил 1,52%, достигнув 1412 пунктов. Индекс ММВБ поднялся на 1,13%, до отметки 1437 пункта. Настроение игроков целиком зависит от выступления Марио Драги, которое состоится в 15:45 по московскому времени.

Рынок ожидает от главы ЕЦБ объявления о начале выкупа облигаций проблемных стран и, возможно, снижения базовой ставки до 0,5%. В случае если регулятор решит ограничиться полумерами, во второй половине дня мы увидим негативную динамику на мировых торговых площадках.

Торги на европейских биржах проходят в «зеленой зоне». DAX подрастает на 1,4%, FTSE100 прибавляет 0,75%. Активные действия монетарных властей особенно важны для немецких инвесторов. Ведь именно на Германию, как на наиболее сильную экономику зоны евро, ложится основной груз, связанный с выходом из долгового кризиса.

Участники торгов фьючерсами на S&P 500 вполне оптимистично смотрят на результаты сегодняшнего выступления главы ЕЦБ, в связи с этим фьючерс на данный индекс подрастает на 0,43%.

Нефть марки Brent сегодня прибавила 0,62% и торгуется на отметке \$113,4 за баррель. На нефтяные котировки действуют два противоположных фактора. С одной стороны, замедляется деловая активность в Китае и еврозоне, и это является сигналом о снижении спроса на нефть в будущем. С другой стороны, растет напряженность в Иране. Недавно появились новые данные МАГАТЭ о том, что Иран в два раза увеличил мощности на главном ядерном объекте. В случае эскалации конфликта предложение нефти будет ограничено, и риски реализации данного сценария уже заложены в текущие котировки. Таким образом, в краткосрочной перспективе нефть будет оставаться в коридоре \$110-116 за баррель.

На российском рынке в лидерах роста Соллерс, бумаги которого прибавляют 2,55%, реагируя на состоявшееся сегодня торжественное открытие нового СП с Mazda. При этом акции автоконцерна остаются серьезно недооцененными. Их целевая цена — 669,35 руб.

Также лучше рынка выглядит на сегодняшней сессии Э.Он Россия, чьи акции дорожают на 2,4%. Компания очень успешно отработала 1-е полугодие, увеличив выручку и продолжив наращивать рентабельность. За 1-е полугодие чистый совокупный денежный поток эмитента составил 8,193 млрд руб., что позволяет рассчитывать на щедрые дивиденды по итогам года. Целевая цена акций Э.Он Россия — 3,9 руб.

Среди аутсайдеров торгов стоит отметить МРСК Северного Кавказа: ее акции теряют 0,87%. Компания демонстрирует одни из самых низких финансовых результатов в своем сегменте. При этом у нее существуют значительные проблемы с прозрачностью бизнеса. Сегодня появилась информация о том, что Сбербанк предоставит компании кредитную линию в 1,3 млрд руб. для реализации проектов по повышению эффективности, однако и эта новость не смогла поддержать котировки энергетика.

Другим лидером падения стала ТГК-9. Бумаги энергокомпании, входящей в КЭС-Холдинг, корректируются и теряют 0,4%. Ажиотаж вокруг объединения активов холдинга спал, что привело к значительному снижению котировок относительно ранее достигнутого максимума.

Индикатор рынков Инвесткафе равен 7,5: настроение участников торгов приподнятое.

**вернуться**

Энергетика и промышленность России, Центр энергетической экспертизы, 6 сентября 2012

#### НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9 ЗАВЕРШАЕТСЯ МОНТАЖ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ НОВОГО ЭНЕРГОБЛОКА

На Пермской ТЭЦ-9 завершены работы по монтажу каркаса котла-утилизатора, установка поверхностей нагрева, завершается монтаж барабанов высокого и низкого давления, сообщает пресс-служба КЭС Холдинга.

На сегодняшний день смонтирована полностью дымовая труба, на фундамент установлены газовая турбина ГТЭ-160 и статор генератора, продолжаются работы по монтажу основного оборудования энергоблока.

Для того чтобы не прекращать работы по монтажу основного оборудования с ухудшением погодных условий в осенне-зимний период, ведутся работы по возведению главного корпуса энергоблока. В настоящее время близится к завершению монтаж стеновых панелей турбинного отделения, завершён монтаж профнастила для устройства кровли турбинного отделения. Завершены работы по строительным конструкциям электротехнической пристройки.

В сентябре, после завершения монтажа стеновых панелей корпуса, планируется начать обвязку котла и газовой турбины, включающую в себя работы по монтажу трубопроводов питательной воды, паропроводов высокого и низкого давления, насосного оборудования, маслопроводов и газопроводов, дренажных систем, вспомогательного оборудования КУ и ГТУ.

Реконструкция Пермской ТЭЦ-9 осуществляется в рамках инвестиционного проекта ДПМ, подписанного Правительством РФ, предусматривает перевод одного из паросиловых блоков ТЭЦ на парогазовый цикл с установкой ГТУ мощностью 165 МВт и котла-утилизатора суммарной паропроизводительностью 230 т/час. Отличительная особенность проекта в том, что газотурбинная установка является надстройкой и будет «внедряться» в уже существующую схему станции.

[вернуться](#)

ADVIS, EnergyLand, 6 сентября 2012

#### ПРИ РЕКОНСТРУКЦИИ ЛЭП "ПЕРМЬ – ТЭЦ-6" ИСПОЛЬЗОВАЛСЯ КОМПОЗИТНЫЙ ПРОВОД ACCR.

Ввод в действие новой парогазовой установки на Пермской ТЭЦ-6 увеличил электрическую мощность электростанции в три раза. Выдача мощности в 124 МВт потребовала реконструкции линий электропередачи 110 кВ "ТЭЦ-9 - ТЭЦ-6" и "Пермь - ТЭЦ-6".

В реконструкции ЛЭП "Пермь – ТЭЦ-6" был применен композитный провод 3М™ACCR. Всего было смонтировано 52 км провода.

Как отметил первый заместитель генерального директора ЗАО "КЭС" Андрей Вагнер, "совместно с "МРСК Урала" мы нашли самый оптимальный вариант схемы выдачи мощности - наименее

затратный и при этом наиболее эффективный по техническому исполнению. Нам очень важно было вовремя получить линии повышенной пропускной способности, и электросетевики успешно справились с этой задачей, выполнив свои обязательства качественно и точно в срок".

Провод ACCR позволяет передавать до двух раз больше мощности по сравнению с общеприменимым сталеалюминиевым проводом такого же сечения при соблюдении всех требований и ограничений по безопасности.

Применение провода ACCR при реконструкции объекта позволило значительно сократить сроки проведения работ в условиях плотной городской застройки, т.к. провод был инсталлирован на имеющиеся опоры ЛЭП, без увеличения габаритов и количества опор.

Ввод новых генерирующих мощностей на Пермской ТЭЦ-6, синхронизируемый с развитием сетевого хозяйства, позволит повысить надежность и устойчивость Пермско-Закамского энергоузла, обеспечит возможность подключения к сетям новых потребителей.

"Масштабные лабораторные и полевые испытания подтвердили способность провода ACCR работать при любых погодных условиях, а также в условиях пиковых нагрузок. Это позволяет не беспокоиться за перегрев провода и вызываемое этим перегревом ускоренное его старение при эксплуатации. Прочность этого провода делает его надежным и экономически обоснованным решением для развития электрических сетей", - отметил Роман Котов, эксперт компании "ЗМ Россия".

Реконструкция Пермской ТЭЦ-6 в рамках инвестиционной программы КЭС-Холдинга началась в 2009 году. Проект по строительству ПГУ-124 МВт вошел в договор на предоставление мощности, подписанный правительством РФ. Реконструкцию ЛЭП с использованием провода ACCR провел филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

Провод ЗМ™ACCR превосходно показал себя в экстремальных условиях, таких, как режимы чрезвычайно низких или высоких температур, повышенная влажность, воздействие сильного ветра и вибрации. Применение ЗМ™ ACCR в этих условиях значительно сокращает затраты на ремонт линий электропередачи.

Масса провода ACCR на 15% меньше массы аналогичного по диаметру сталеалюминиевого провода, что дает меньшие стрелы провисания в сравнимых условиях. Активное сопротивление ACCR также на 5-8% меньше аналогичной величины сталеалюминиевого провода, а его прочность на разрыв - выше. Провод ЗМ™ACCR сохраняет свои свойства при температурах до 210°C, с пиковыми нагрузками до 240°C.

Первая реконструкция линий электропередачи в условиях плотной городской застройки с применением провода ACCR была выполнена в Москве в 2008 году – ВЛ 110 кВ Очаково-Одинцово, 1,2 . Проекты с использованием ACCR реализованы в Перми, Вологде, Иркутске, Чите и других регионах России.

Провод ЗМ™ ACCR заслужил широкое признание в России. В 2009г компания ЗМ получила положительное заключение Аттестационной комиссии ОАО "ФСК ЕЭС" на применение высокотемпературного неизолированного композитного провода ACCR. Согласно заключению, данное оборудование соответствует требованиям национальных стандартов и дополнительным требованиям ОАО "ФСК ЕЭС" и рекомендуется для применения на объектах Федеральной сетевой компании

**вернуться**



Ростепло, Statek.ru, bravica.su, 5 сентября 2012

#### В ФИЛИАЛЕ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШИИ ОАО "ТГК-5" СТАРТОВАЛ МЕСЯЧНИК ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ

С 4 сентября по 4 октября на всех электростанциях и предприятиях тепловых сетей Филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» (входит в состав ЗАО «КЭС») пройдет «Месячник гражданской защиты». Это ежегодное мероприятие, основными задачами которого является проверка готовности сил и средств ЗАО «КЭС» к действиям по предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций различного характера, обучение сотрудников своевременным и правильным действиям в условиях ЧС.

В ходе месячника с работниками электростанций, тепловых сетей и аппарата управления Филиала Марий Эл и Чувашии будут проведены теоретические и практические занятия в области ГО и защиты от ЧС. В частности, по местной радиотрансляционной сети объектов энергетики будет организован курс лекций по действиям персонала в условиях возникновения ЧС природного и техногенного характера, а также военного времени. Работники Филиала будут обеспечены наглядными пособиями по безопасности жизнедеятельности. На практике действия персонала в условиях чрезвычайных ситуаций будут отработаны в ходе командных, командно-штабных и объектовых тренировок. Проверке будет подвергнуто наличие и условия хранения средств индивидуальной защиты оперативного персонала и умение ими пользоваться. Также будет проведен и ряд других мероприятий.

Итоги месячника гражданской защиты будут предоставлены в Министерство энергетики РФ.

Как отметил директор Филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» Сергей Добров: «Проведение месячника гражданской защиты является значимым мероприятием, поскольку, во-первых, направлено на повышение личной, общественной, промышленной безопасности, а во-вторых, его можно расценивать как еще один этап подготовки электростанций и тепловых сетей к работе в осенне-зимний период. Думаю, что те знания и навыки персонала, которые еще раз будут отработаны в течение этого месяца, помогут обеспечить надежную и бесперебойную работу энергообъектов в любых условиях предстоящей зимы».

Стоит отметить, что месячник гражданской защиты проводится на всех территориях в зоне ответственности КЭС-Холдинга.

[вернуться](#)



Таможня.ру, Federal.polit.ru, Пресс-релиз.ру, bravica.su, 5 сентября 2012

#### ТГК-5 ЗАВЕРШАЕТ ПОДГОТОВКУ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ

На энергообъектах филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» подходит к завершению плановая ремонтная кампания по подготовке оборудования теплоэлектростанций и тепловых сетей к зимнему отопительному сезону 2012-2013 гг. В полном объеме выполнены работы на 11 турбоагрегатах и 8

котлоагрегатах Йошкар-Олинской ТЭЦ-2, Чебоксарской ТЭЦ-2 и Новочебоксарской ТЭЦ-3, выполнен капитальный ремонт, замена и перекладка 2250 погонных метров тепловых магистралей в г.Чебоксары и 500 погонных метров – в г.Йошкар-Оле, пишет ЭнергоНьюс.

«На сегодняшний день филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» полностью готов к началу отопительного сезона на территории двух республик, – отметил директор филиала Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» Сергей Добров. – Все основные ремонты, необходимые для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок (ОЗМ), проведены качественно и в срок».

Подготовку к предстоящему ОЗМ энергетики начали еще в марте – в текущий ремонт был выведен турбоагрегат ст.№3 на Новочебоксарской ТЭЦ-3. Через два дня в капитальный ремонт вышел котлоагрегат ст.№2 Чебоксарской ТЭЦ-2, где в течение почти сорока дней был выполнен значительный объем работ. Среди крупных ремонтов текущего года стоит отметить капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 Чебоксарской ТЭЦ-2 с заменой пароперепускных труб высокого давления и капитальным ремонтом генератора.

8 сентября энергетики завершат последний капитальный ремонт этого года на котлоагрегате ст.№6 Новочебоксарской ТЭЦ-3, в ходе которого произведен контроль металла гибов соединительных труб пароперегревателя для продления паркового ресурса элементов котла.

Масштабным проектом года стало начало реализации крупного инвестиционного проекта на Новочебоксарской ТЭЦ-3, в рамках которого для замены устаревшего генерирующего оборудования в конце 2013 года планируется ввести в эксплуатацию турбоагрегат типа ПТ-80(100)-130/13 мощностью 80 МВт.

Всего в 2012 году согласно утвержденной программе ремонтов основного оборудования электростанций и тепловых сетей в Филиале будет отремонтировано 11 турбоагрегатов и 15 котлоагрегатов. В соответствии с планами и графиками ремонт оборудования энергетики планируют завершить к 17 ноября. На реализацию ремонтной кампании, техническое перевооружение и реконструкцию энергообъектов филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» планирует направить в 2012 году около 530,0 млн рублей.

Оценивать готовность к ОЗП всех объектов компании будут специально созданные межведомственные комиссии, которые приступят к работе 17 сентября.

**вернуться**



Энергетика и промышленность России, 4 сентября 2012

#### ТЕПЛОСИСТЕМА САМАРЫ ГОТОВИТСЯ К ЗИМЕ

Завершается подготовка энергообъектов самарского филиала компании к предстоящему отопительному периоду, сообщает пресс-служба ОАО «Волжская ТГК». Энергетики завершили капитальный и средний ремонт 4 турбин и 7 котлов. Работы по перекладке трубопроводов в Самаре выполнены на 98% и продолжаются в соответствии с графиком. В том числе, сокращено отставание сроков ремонта на Заводском шоссе, где проведению работ мешают гаражи, построенные в зоне теплотрасс.

Осенние гидравлические испытания выявили повреждения на теплотрассах Новокуйбышевска. Ситуация находится на особом контроле руководства Самарского филиала ОАО «Волжская ТГК». Энергетики наращивают количество ремонтных бригад, чтобы завершить устранение неполадок до начала отопительного сезона.

Перекладка тепловых сетей в Тольятти, производимая собственными силами Территориального управления по теплоснабжению в г.Тольятти, идет по графику. На данный момент есть некоторое отставание на объекте ООО «Восток» (ул.М.Горького), но окончательный срок выполнения работ предусматривает 100%-ную готовность системы теплоснабжения к началу отопсезона.

[вернуться](#)

## УДМУРТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ



Энергетика и промышленность России, 5 сентября 2012

### УДМУРТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ СУДИТСЯ С УПРАВЛЯЮЩИМИ КОМПАНИЯМИ

ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Удмуртской Республики – взыскала через суд с ООО УК «Ижтехсервис» долги за потребленную электроэнергию за февраль-март 2012 г. Сумма основного долга составила 5 млн 101 тыс. 521 руб. 33 коп. Кроме того, были взысканы проценты за пользование чужими средствами - 233 тыс. 930 руб. 77 коп. и госпошлина 49 тыс. 677 руб. 26 коп., сообщает пресс-служба ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания».

- К сожалению, многие руководители управляющих компаний не могут устоять перед соблазном и пользуются средствами, собранными с жителей, по своему усмотрению, а не для расчетов с ресурсоснабжающими организациями, - отмечает директор по продажам ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» Константин Дзюин. – Накапливаются долги перед энергетиками, тепловиками. В случае, если такие компании берутся за обслуживание многих домов, суммы долга могут достигать нескольких миллионов. Деньги мы взыскиваем через суд, но крайними в любом случае оказываются жители, вынужденно оплачивающие финансовые вольности руководителей своих управляющих компаний.

Исполнительный лист на взыскание с УК «Ижтехсервис» долга, процентов и госпошлины направлен в службу судебных приставов Ленинского района г. Ижевск.

В настоящее время на рассмотрении в Арбитражном суде Удмуртской Республики находится еще один иск Удмуртской энергосбытовой компании к ООО УК «Ижтехсервис» на взыскание 9 млн 880 тыс. 937 руб. 13 коп. долгов за электроэнергию, потребленную в апреле-июне 2012 г.

Новации в законодательстве, в частности, Постановление Правительства №442, позволяют гарантирующему поставщику, в одностороннем порядке отказаться от договора с потребителями, не исполняющими свои обязанности по оплате. Жители домов, с управляющими компаниями которых были расторгнуты договоры энергоснабжения, переходят на прямое обслуживание к гарантирующему поставщику.

[вернуться](#)

## СВЕРДЛОВЭНЕРГОСБЫТ



Интерфакс, 6 сентября 2012

### СВЕРДЛОВЭНЕРГОСБЫТ ВВЕЛ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ПОДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДВУМ ОПЕРАТОРАМ ЖКХ В СЕРОВЕ

Долги предприятий ЖКХ вызвали социальное напряжение в Серовском городском округе, говорится в сообщении "Свердловэнергосбыта".



Основными предприятиями-должниками ОАО "Свердловэнергосбыт", оказывающими населению городского округа коммунальные услуги, являются ООО ТСК "Вертикаль" (долг составляет 5,65 млн рублей, предоставляет населению услуги горячего водоснабжения и отопления) и ООО "Городской водопровод" (16,8 млн рублей, услуги холодного водоснабжения).

В сообщении отмечается, что в соответствии с постановлением правительства РФ N442, "ограничение режима потребления электрической энергии вводится при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период".

[вернуться](#)

---

## КИРОВЭНЕРГОСБЫТ



AADVIS, 6 сентября 2012

**ОАО "КИРОВЭНЕРГОСБЫТ" ГОТОВИТ ВВОД ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА ПТИЦЕФАБРИКАХ ОАО "КИРОВХЛЕБ".**

Ограничение будет проведено на предприятиях агрохолдинга в Кирово-Чепецке, Костино, Уржуме и Фаленках ОАО "Кировэнергосбыт" направило уведомления о вводе режима полного ограничения энергоснабжения на птицефабрики ОАО "Кировхлеб". Ограничение коснется ООО "Уржумская племптицефабрика", ООО "Кирово-Чепецкая птицефабрика", ООО "Птицефабрика "Фаленская", ОАО "Птицефабрика" "Костинская".

Причиной применения таких крайних мер со стороны энергосбытовой компании послужила критическая ситуация по оплате потребленной электроэнергии агрохолдингом. По состоянию на конец августа, сумма долга птицефабрик ОАО "Кировхлеб" перед ОАО "Кировэнергосбыт" составила около 6,5 млн. рублей. ОАО "Кировэнергосбыт" намерено приступить к вводу ограничений уже на этой неделе, о чем птицефабрики уведомлены соответствующим образом, в соответствии с "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ №442 от 4.05.2012г.

В пятницу, 31 августа ОАО "Кировэнергосбыт" направило письмо на имя заместителя председателя Правительства Кировской области, главы департамента сельского хозяйства и продовольствия Алексея Котлячкова о критической ситуации по оплате потребленной электроэнергии птицефабриками, принадлежащими ОАО "Кировхлеб". В письме, в частности отмечено: "ОАО "Кировэнергосбыт" неоднократно шло навстречу руководству ОАО "Кировхлеб", предоставляя отсрочку платежей, но достигнутые договоренности по оплате не исполняются. Поэтому, энергоснабжающая организация вынуждена применить к должникам жесткие меры, направленные на ограничение подачи электроэнергии.

По состоянию на 31.08.12г. введены частичные ограничения подачи электроэнергии на отдельные объекты птицефабрик. ОАО "Кировэнергосбыт", обращается к Вам с просьбой: в целях недопущения полного ограничения электроэнергии, вмешаться в ситуацию и оказать содействие в погашении задолженности птицефабриками холдинга ОАО "Кировхлеб".

[вернуться](#)



Интерфакс, 7 сентября 2012

**ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ СИБИРИ ВЫРОСЛИ НА 16,6%, БЛИЗКИ К МАКСИМУМУ**

Свободные цены на энергорынке Сибири (вторая ценовая зона) по итогам торгов в четверг с поставкой на пятницу выросли на 16,55%, или на 123 руб./МВт.ч - до 865,75 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС".

По отношению к итогам торгов на аналогичную дату прошлого года индекс равновесных цен во второй зоне оказался выше почти на 60%.

Рост цен во второй зоне произошел на фоне увеличения потребления электроэнергии и доли выработки тепловых станций в структуре генерации региона. Так, энергопотребление в Сибири выросло за сутки на 0,8% - до 492,73 тыс. МВт.ч. Доля производства ТЭС поднялась на 1 процентный пункт - до 51%, доля ГЭС, соответственно, опустилась до 49%.

Индекс в Сибири приблизился к годовому и историческому максимуму в размере 895,23 руб./МВт.ч.

Конкурентные цены в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) снизились на 1,2% - до 1109,9 руб./МВт.ч. Это значение на 14% выше индекса, зафиксированного по итогам торгов на 7 сентября 2011 года.

Объем покупки на энергорынке первой зоны не изменился, составив 1,87 млн МВт.ч. Структура генерации осталась стабильной: у ТЭС - 69% общего объема производства, у АЭС - 23%, у ГЭС - 8%.

Внутрисуточная волатильность в первой зоне равняется 39,15%, в Сибири - 41,15%.

Основной объем электроэнергии в РФ продается и покупается на рынке на сутки вперед (PCB), также на балансирующем рынке (БР) в режиме реального времени расторгиваются отклонения потребления. Кроме того, электроэнергию и мощность можно купить и по свободным долгосрочным договорам на "Мосэнергобирже".

**вернуться**



Интерфакс, 7 сентября 2012

**ФСФР ЗАРЕГИСТРИРОВАЛА ВЫПУСКИ АКЦИЙ "ДОЧКИ" "ИНТЕР РАО" ДЛЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ \*ОГК\*-1 И \*ОГК\*-3**

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала выпуски акций "дочки" "Интер РАО ЕЭС" (ПТС: IRAO) - ОАО "Интер РАО - Электрогенерация", размещаемые для присоединения ОАО "\*ОГК\*-1" (ПТС: ОГКА) и ОАО "\*ОГК\*-3" (ПТС: ОГКС).

В акции "Интер РАО - Электрогенерации" будут конвертированы акции ОАО "Первая генерация" и ОАО "Третья генерация", выделяемых из \*ОГК\*-1 и \*ОГК\*-3 соответственно.

Для присоединения "Первой генерации" "дочка" Интер РАО выпускает 63 млрд 731 млн 298 тыс. 640 акций номиналом 1 рубль, "Третьей генерации" - 77 млрд 66 млн 238 тыс. 786 акций тем же номиналом.

Установленная мощность \*ОГК\*-1 - 9,531 ГВт. В ее состав входят Пермская, Верхнетагильская, Каширская, Уренгойская и Ириклинская ГРЭС, а также Нижневартовская ГРЭС (75%). Более 75% уставного капитала \*ОГК\*-1, состоящего из 65 млрд 451 млн 744 тыс. 495 акций номиналом 57,478 копейки, принадлежат "Интер РАО".

Уставный капитал \*ОГК\*-3 состоит из 47 млрд 487 млн 999 тыс. 252 акции номиналом 1 рубль. "Интер РАО" владеет 81,93% \*ОГК\*-3. В \*ОГК\*-3 входят Костромская, Печорская, Черепетская, Харанорская, Гусиноозерская и Южноуральская ГРЭС суммарной установленной мощностью более 8 ГВт.

[вернуться](#)



Интерфакс, 6 сентября 2012

#### ФСК И ХОЛДИНГУ МРСК ДО 2017 Г. НЕОБХОДИМО 400 МЛРД РУБ. НА ОБНОВЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

ОАО "ФСК ЕЭС" (РТС: FEES) и ОАО "Холдинг МРСК" до 2017 года необходимо 400 млрд рублей на обновление основных фондов.

"Чтобы восстановить активы и сформировать опережающий рост инфраструктуры для экономики страны, нам достаточно пяти лет. Мы сможем за пять лет при наличии поддержки в тех объемах, о которых мы говорим - 200 млрд рублей в год для ФСК и 200 млрд рублей в год для МРСК, восстановить и создать опережающий рост инфраструктуры страны", - сообщил журналистам предправления ФСК Олег Бударгин в кулуарах форума АТЭС.

На текущий момент износ сетевых активов в РФ составляет 50% и более, тогда как во всем мире практика показывает допустимый уровень износа в 25-30%, отметил он.

Как сообщалось, "Холдинг МРСК" разработал сводную инвестпрограмму на 2012-2017 годы в объеме 825 млрд рублей. Инвестиции на 2012 год предусмотрены в объеме около 124 млрд рублей, в 2013 году - 146,6 млрд рублей, в 2014 году - 144,9 млрд рублей, в 2015 году - 135,1 млрд рублей, в 2016 году - 138,1 млрд рублей и в 2017 году - 136,3 млрд рублей.

В середине мая Минэнерго утвердило инвестпрограмму ФСК на 2012-2014 гг. в объеме 504,8 млрд рублей. В 2012 г. ФСК намерена направить на финансирование проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов единой национальной электрической сети 195,6 млрд рублей.

Также до конца 2012 г. компания планирует занять до 70 млрд рублей из разных источников в зависимости от ситуации на рынках. Одним из таких источников может стать размещение рублевых евробондов, однако сумма возможного размещения в настоящее время не определена. Также совет директоров компании одобрил выпуск евробондов до 100 млрд рублей. Параллельно ФСК обратилась в ВЭБ с заявкой на открытие кредитной линии объемом до 100 млрд рублей на 15 лет.

ФСК владеет и управляет электросетевыми объектами Единой национальной электросети РФ, контролируется государством.

"Холдинг МРСК" объединяет 11 межрегиональных и 5 региональных распределительных электросетевых компаний и также находится под контролем РФ.

[вернуться](#)



Интерфакс, 6 сентября 2012

**ВТБ, MORGAN STANLEY И RENAISSANCE CAPITAL ВЫБРАНЫ КОНСУЛЬТАНТАМИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ ФСК И ХОЛДИНГА \*МРСК\***

ВТБ (ПТС: VTBR) (VTBR), Morgan Stanley и Renaissance Capital выбраны в качестве независимых консультантов по объединению ОАО "ФСК ЕЭС" (ПТС: FEES) и ОАО "Холдинг \*МРСК\*", сообщил журналистам предправления ФСК Олег Бударгин в кулуарах форма АТЭС.

"Консультантами для внесения акций выбраны уже ВТБ, Morgan Stanley и Renaissance Capital. Нам очень важен в том числе и иностранный опыт", - сказал он.

"Нам надо решать вопрос передачи пакета акций "Холдинга \*МРСК\*" в ФСК. Это будет первым этапом в создании единого электросетевого холдинга. То есть не просто ФСК станет единым исполнительным органом, а нужно именно создавать все корпоративные инструменты, которые узаконили бы эффективность этого процесса. Думаю, в ближайшее время нам удастся это сделать. Для этого должно быть решение правительства, я думаю, в ближайшее время мы должны подойти к этой теме окончательно", - сказал О.Бударгин.

После принятия директивы все корпоративные процедуры займут примерно 3-6 месяцев, сообщил он, добавив, что "все едины в том, что акции \*МРСК\* должны быть перенесены в уставной капитал ФСК".

Как сообщалось, весной этого года правительство еще в предыдущем составе (ТЭК курировал нынешний глава "Роснефти" (ПТС: ROSN) и председатель совета директоров "Роснефтегаза" Игорь Сечин) решило передать "Холдинг \*МРСК\*" в управление ФСК. В конце мая стало известно о том, что этим реорганизация энергосетевого комплекса может не ограничиться: в правительстве обсуждался вариант поэтапной консолидации ФСК и "Холдинга \*МРСК\*" на базе новой "дочки" "Роснефтегаза" (условное название - "Национальная сетевая компания").

При этом в июне глава Минэкономразвития Андрей Белоусов заявлял, что допускает переход ФСК и \*МРСК\* на единую акцию.

В то же время вице-премьер Аркадий Дворкович в августе в письме президенту Владимиру Путину высказался против объединения компаний на базе "Роснефтегаза", так как оно потребует до 400 млрд рублей для выкупа акций у миноритариев и погашения долгов, а также по сути будет являться приватизацией, что потребует изменения действующего законодательства.

Также были предложены альтернативные варианты объединения. По первому сценарию предлагалось присоединение "Холдинга \*МРСК\*" к ФСК и переход на единую акцию без учета дочерних зависимых обществ холдинга, Риски при таком подходе связаны с предъявлением к выкупу акций миноритариями ФСК и "Холдинга \*МРСК\*" (расходы предварительно оценивались Минэнерго до 98 млрд рублей), а также с возможными требованиями кредиторов на сумму около 300 млрд рублей. Во втором сценарии предлагалось внесение госпакета акций "Холдинга \*МРСК\*" в уставный капитал ФСК. Расходы на выкуп у миноритариев холдинга в этом случае - до 37,2 млрд рублей, а кредиторы могут предъявить к погашению 189,1 млрд рублей.

ФСК владеет и управляет электросетевыми объектами Единой национальной электросети РФ, контролируется государством.

"Холдинг \*МРСК\*" объединяет 11 межрегиональных и 5 региональных распределительных электросетевых компаний и также находится под контролем РФ.

[вернуться](#)



Интерфакс, 6 сентября 2012

#### ПУТИН ОБСУДИТ С РУКОВОДИТЕЛЯМИ ПЕРУ И ЧИЛИ ВОПРОСЫ РАЗВИТИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА В \*ЭНЕРГЕТИКЕ\*

Президент РФ Владимир Путин в ходе саммита АТЭС во Владивостоке обсудит вопросы двустороннего сотрудничества с главами Перу и Чили.

**"Россия заинтересована в более тесном взаимодействии с Перу в таких областях, как электро\*энергетика\***, нефтегазовая отрасль (строительство газохимического комбината в г.Ило и Южноандского газопровода), добыча сырья и полезных ископаемых, транспортная область - модернизация автомобильных и железных дорог, морской инфраструктуры и аэропортов", - сообщил журналистам помощник президента РФ Юрий Ушаков.

По его словам, российская сторона готова рассмотреть предложения и в сфере рыболовства. Он отметил, что перуанцы проявляют интерес к проведению совместных научных рыбооловецких исследований в прибрежных водах и прилегающих районах Тихого океана.

"Многие из этих проектов могли бы лечь в основу "дорожной карты" развития двустороннего экономического сотрудничества, работу над которой предполагается завершить в ходе предстоящего в октябре этого года в Москве второго заседания межправительственной комиссии по торгово-экономическому, научно-техническому сотрудничеству и рыболовству", - отметил помощник главы государства.

По его словам, лидеры двух стран, как ожидается, уделят особое внимание развитию двусторонних торгово-экономических связей.

"В прошлом году товарооборот вырос практически в два раза и составил около \$726 млн. Вместе с тем, несмотря на позитивную динамику (в 2009 г. - \$205 млн, в 2010 г. - \$328 млн), предстоит качественно совершенствовать структуру взаимной торговли, активизировать инвестиционное сотрудничество", - сказала представитель Кремля.

Подписанные в ноябре 2008 г. документы о сотрудничестве в банковской сфере открывают возможности для проработки вопросов кредитования взаимных торговых операций, финансирования крупных совместных инвестиционных проектов.

Тема развития двусторонних отношений станет основной и на двусторонних переговорах В.Путина с президентом Чили Себастьяном Пиньерой. "В прошлом году товарооборот вырос почти на треть по сравнению с 2010 г. и составил \$454,7 млн. Актуальная задача - преодоление существенного дисбаланса между российским экспортом (\$32,5 млн) и импортом (\$422,2 млн.)", - сообщил Ю.Ушаков.

Он добавил, что отрицательное сальдо в торговле с Чили сохраняется и в текущем году - минус \$236,8 млн при сохранении объемов товарооборота в целом на прежнем уровне - в 1-м полугодии 2012 г. - \$269 млн.

В товарной структуре российского экспорта в Чили преобладают поставки продукции химической промышленности, а также металлов и изделий из них, импорт России из Чили на 90% состоит из продовольственных товаров и сельхозсырья - мороженая рыба, фрукты и орехи, виноградные вина и продукты переработки плодов.

**"Решение этой задачи российская сторона видит в расширении поставок российского оборудования для развития таких приоритетных для чилийской экономики областей, как \*энергетика\*, нефтегазовый комплекс, горнодобывающая промышленность, а также высокотехнологичных разработок, включая нано- и космические технологии", - отметил помощник президента.**

**Перспективными направлениями он назвал и проекты компаний "РусГидро" - строительство волновой электростанции, и "Союзспецстрой" - сооружение шахт и туннелей.**

"Президент России планирует также привлечь внимание чилийской стороны к договорно-правовой базе двусторонних отношений. Важный шаг на этом направлении - вступление в силу в марте конвенции об избежании двойного налогообложения и предотвращения уклонения от уплаты налогов на доходы и капитал. Ведется работа по подготовке к подписанию соглашений о научно-техническом сотрудничестве и о сотрудничестве в области кинематографии, межведомственного соглашения о сотрудничестве в области образования", - сказал помощник главы государства.

вернуться

**Коммерсант**®

Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока», 7 сентября 2012

НА КРАЮ СВЕТА

Владимир Дзагуто

Дальневосточной энергетике после 20-летней инвестиционной паузы срочно требуется инвестиционный механизм. Энергокомпании региона ни самостоятельно, ни за счет потребителей не могут справиться с финансированием инвестпрограмм. Государство же, остающееся ключевым гарантом инфраструктурного развития Дальнего Востока, до сих пор не смогло определиться с тем, как вкладывать средства в электростанции восточных регионов страны, и не создало на уровне законодательства условий для привлечения инвестиций со стороны частных инвесторов.

Изолированный Восток

Дальневосточную энергосистему можно смело назвать наиболее проблемным энергохозяйством в России. Большая часть территории гигантского региона разбита на отдельные "микроэнергосистемы", часть из которых представляет собой дизельные ТЭС или ДЭС, снабжающие электричеством один-два поселка. В объединенную энергосистему (ОЭС) Востока включены лишь мощности юга ДФО (Приморье, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская АО и юг Якутии). При этом ОЭС Востока хотя и связана сетями с соседней ОЭС Сибири, но не синхронизирована с ней (то есть перетоки электроэнергии возможны только через специальные подстанции — вставки постоянного тока, аналогичные тем, что используются при экспорте электричества из России, скажем, в Финляндию). Наконец, энергосистемы Камчатки, Сахалина, Магаданской области, Чукотки, Якутии в силу своей удаленности от обжитых территорий вынуждены функционировать абсолютно автономно.

Единая ОЭС Востока, на которую приходится примерно три четверти энергопотребления ДФО (более 30 млрд кВт ч), развита крайне непропорционально. На севере ОЭС расположены две крупные ГЭС "РусГидро" — Бурейская и Зейская — суммарной мощностью 3,3 ГВт, Нерюнгринская ГРЭС в Якутии

(570 МВт), Хабаровские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 мощностью свыше 1,1 ГВт и ряд других электростанций. При этом максимальный объем энергии потребляется на юге Приморья, во Владивостоке и расположенных рядом городах. В районах ГЭС, в Нерюнгри и в Хабаровском крае формируется избыток электроэнергии, но имеющейся сетевой инфраструктуры для передачи этих объемов в Приморье недостаточно. В регионе в основном используются сети напряжением 110-220 кВ, чего не хватает для надежного энергоснабжения.

Значительная часть мощностей электроэнергетики Дальнего Востока успела устареть. Например, первые агрегаты Майской ГРЭС в Советской Гавани, Артемовской ТЭЦ и Комсомольской ТЭЦ-1 были введены в строй еще в 1930-х годах, ряд мощностей вводился в послевоенные годы, когда началось развитие промышленности региона. Кроме того, ряд электростанций неэффективен из-за высокого расхода топлива. "На 1960-1980 годы пришелся массовый ввод объектов теплоэлектроэнергетики,— отмечает начальник отдела методологии оценочной деятельности АКГ "МЭФ-Аудит" Константин Гречухин.— В то время решения о строительстве основывались на обслуживании крупных промышленных комплексов. А после крушения СССР многие проекты так и не были реализованы". "Причина высокого износа тривиальна: мощности вводились в строй достаточно давно и не обновлялись в 1990-е годы,— добавляет руководитель департамента исследований ТЭКа Института проблем естественных монополий Александр Григорьев.— В то время как в 1980-е годы в европейской части страны строились новые АЭС, а ТЭС переводились с угля на газ, на Дальнем Востоке таких масштабных модернизаций в тепловой генерации не было".

Тепловая генерация ДФО до последнего времени действительно была практически целиком угольно-мазутной. "В регионе очень высокий уровень использования угля при производстве энергии — около 70%, тогда как по стране средняя величина 30%. Поэтому в связи с высокой себестоимостью стоимость энергии в среднем вдвое выше общероссийских показателей",— отмечает Константин Гречухин. Электростанции работали на местных (нерюнгринских, лучегорских) или привозных углях. Газификация Сахалина, Камчатки, Хабаровского и Приморского краев началась лишь в 2000-х годах.

#### Между китайской экономикой и российским государством

Практически вся энергетика Дальнего Востока подконтрольна государству. Ключевым игроком в отрасли является тандем госкомпаний "РусГидро" и "РАО Энергосистемы Востока". "РусГидро" владеет крупными ГЭС и геотермальными станциями на Камчатке, а также контрольным пакетом акций "РАО ЭС Востока". Этому холдингу, в свою очередь, подконтрольны практически вся тепловая энергетика, распределительные сети, энергосбытовые компании. За пределами этой структуры остаются лишь магистральные сети Федеральной сетевой компании, Билибинская АЭС "Росэнергоатома", а также некоторые энергоактивы промышленных компаний (например, Светлинская ГЭС АЛРОСА). Более мелкими игроками являются Дальневосточная энергетическая управляющая компания, играющая роль одного из агентов по освоению некоторых целевых госинвестиций (например, создание отдельных элементов энергетической инфраструктуры для саммита АТЭС или нефтепровода ВСТО), а также принадлежащая "Интер РАО ЕЭС" Восточная энергетическая компания, которая ведет экспортные операции с Китаем.

Понимание того, что дальневосточной энергетике потребуются значительные инвестиции, было еще в период работы РАО "ЕЭС России", которое до 2008 года контролировало и гидрогенерацию, и тепловые электростанции ДФО. Специалисты энергохолдинга незадолго до его ликвидации предлагали удвоить генерирующие мощности в ДФО, построив за десять лет электростанции мощностью 10 ГВт. Основным потребителем энергии этих станций (около 60 млрд кВт ч в год) должен был стать Китай. Однако выяснилось, что большого интереса к проекту со стороны КНР нет (в 2000-х годах китайцы, несмотря на бурное развитие приграничных с Россией регионов, энергию на Дальнем Востоке не закупали). А сразу после ликвидации энергетической госмонополии "РАО ЭС Востока" столкнулось с тем, что собственных средств у компании на большие стройки не хватает. Энергорынок, а также механизмов на уровне законодательства, которые позволяли бы создавать условия и гарантии возврата инвестиций, на Дальнем Востоке нет, тарифная политика государства в подавляющем большинстве случаев не позволяет энергокомпаниям получать средства на новые крупные проекты.

Роста спроса со стороны Китая, на который рассчитывало РАО ЕЭС четыре года назад, так и не последовало. В 2009 году "Интер РАО ЕЭС" удалось возобновить поставки электроэнергии в КНР, но их объем составлял всего 854 млн кВт ч в год.

В конце прошлого года ФСК ввела новую трансграничную ЛЭП мощностью 500 кВ, за счет которой экспорт в 2012 году может увеличиться до 2,6 млрд кВт ч. Но это все равно на порядок меньше того объема, который прогнозировали в РАО.

Планов по дальнейшему увеличению перетоков пока нет, более того, по неофициальным данным, экспорт в КНР не слишком выгоден. Во всяком случае, "Интер РАО" фактически заморозило проект строительства угольной ТЭС в Хабаровске мощностью до 460 МВт, который еще пару лет назад рассматривался как перспективный источник энергии для Китая.

Эксперты расходятся в оценках перспектив китайского спроса. "Скорее всего, поставки в Китай будут возрастать", — полагает господин Гречухин. Александр Григорьев, напротив, более осторожен и называет перспективы развития экспортно ориентированных проектов в энергетике на китайском направлении "достаточно туманными". По его мнению, "Китай заинтересован в импорте только очень дешевой электроэнергии, а такой не хватает и на российском Дальнем Востоке, где цены и тарифы одни из самых высоких во всей России: для промышленных потребителей они превышают среднероссийский уровень примерно в 1,5-1,6 раза".

Но и сам по себе Дальневосточный регион сейчас может похвастаться высокими для страны темпами роста энергопотребления. За семь месяцев 2012 года выработка электростанций ОЭС Востока составила 26,7 млрд кВт ч (на 5,7% больше, чем в январе—июле 2011 года). Потребление в этот период выросло на 3,5%, до 25,3 млрд кВт ч. Эти цифры выше, чем в остальных энергосистемах страны. Так, в среднем энергопотребление в России за первые семь месяцев 2012 года выросло лишь на 1,7%. "Рост спроса на электроэнергию на Дальнем Востоке действительно опережает среднероссийские показатели, — соглашается господин Григорьев. — Так, например, в 2011 году рост потребления в ОЭС Востока составил 1,45%, а в среднем по ЕЭС России — 1,16%". Но, по мнению эксперта, это объясняется саммитом АТЭС и связанным с ним строительством: "За счет эффекта изначально низкой базы мы и получаем такие высокие показатели прироста". Однако насколько сильно будет расти спрос на электроэнергию в ДФО после саммита, пока не ясно.

#### Сахалинский "новый свет"

Пока практически весь прирост потребления в ДФО обеспечивается старой энергосистемой. Сейчас приоритетом является замена устаревших и ненадежных энерго мощностей, пояснили в "РусГидро" свою позицию в отношении инвестпрограммы "РАО ЭС Востока". В последние годы вводов в строй крупных объектов в Дальневосточной энергосистеме было немного: достройка Бурейской ГЭС, газификация отдельных генерирующих станций, сетевое строительство для ВСТО. Первым серьезным объектом, построенным здесь, стал пятый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, введенный в строй в конце августа. Дополнительные 91,2 МВт, обошедшиеся "РАО ЭС Востока" в 3,3 млрд руб., увеличили мощность электростанций Центрального энергорайона Сахалинской энергосистемы примерно на 16%. Как отметили в РАО, таких проектов на острове не строили 30 лет. До этого, в 1990-2000-х годах, даже несмотря на бурное развитие в области нефтегазовых шельфовых проектов, новую генерацию в общей энергосистеме не вводили.

Но уже следующий энергопроект на Сахалине холдинг самостоятельно не вытянул. Для того чтобы построить четвертый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на 140 МВт, пришлось создавать партнерство между властями области, Росимуществом и "РАО ЭС Востока", причем наибольший пакет остался у региона. В данном случае регион имел возможность инвестировать в собственную энергетику, но вряд ли стоит ожидать, что такую схему можно распространить на весь ДФО.

Средства есть, инвестиций нет



В "РусГидро" "Ъ" рассказали, что сейчас рассматриваются "все возможные источники для финансирования проектов развития" на Дальнем Востоке. "Это может быть проектное финансирование по отдельным станциям совместно с государством, заемные средства ВЭБа, а также в случае наличия у проекта экспортного потенциала финансирование иностранными экспортными кредитными агентствами,— заявили в компании.— В отдельных случаях, как с Уссурийской ТЭЦ, одним из источников финансирования станут деньги, полученные от продажи активов — в данном случае речь идет о Дальневосточной распределительной компании". Этот актив предполагается продать ФСК: в утвержденной Минэнерго инвестпрограмме "РАО ЭС Востока" в 2013-2014 годах заложено 11 млрд руб., которые холдинг должен получить в рамках этой сделки.

Кроме того, в "РусГидро" ожидают, что менеджмент РАО будет "более активно" работать с регионами, чтобы получать долгосрочные тарифы, обеспечивающие возврат инвестиций. В частности, компания предлагает сохранять на период окупаемости новых газовых энергоблоков высокий "угольный" тариф. Строить не на условиях окупаемости само "РАО ЭС Востока" уже не хочет. "Памятники в тайге мы строить не готовы",— отметил во время ввода пятого блока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 глава компании Сергей Толстогузов. В Минэнерго также отметили, что могут быть использованы долгосрочные договоры (на 15-20 лет) поставки мощности. Аналогичный механизм (ДПМ) используется в европейской части России и в Сибири, где на оптовом энергорынке введена модель конкурентного ценообразования.

Но пока наладить взаимодействие ни с одним из потенциальных инвесторов не удалось. Так, на 2012 год "РАО ЭС Востока" планировало инвестпрограмму в размере 20,1 млрд руб. Но в мае Минэнерго согласовало совсем другие цифры: на этот год все затраты энергохолдинга должны составить 5,15 млрд руб., в дальнейшем инвестиции должны увеличиться. (За три года РАО вложит 38,1 млрд руб. Большая часть вложений этого года — это средства (4,7 млрд руб.), оставшиеся от продажи "РусГидро" нескольких региональных энергосбытов, переданных "РАО ЭС Востока" при ликвидации РАО "ЕЭС России".)

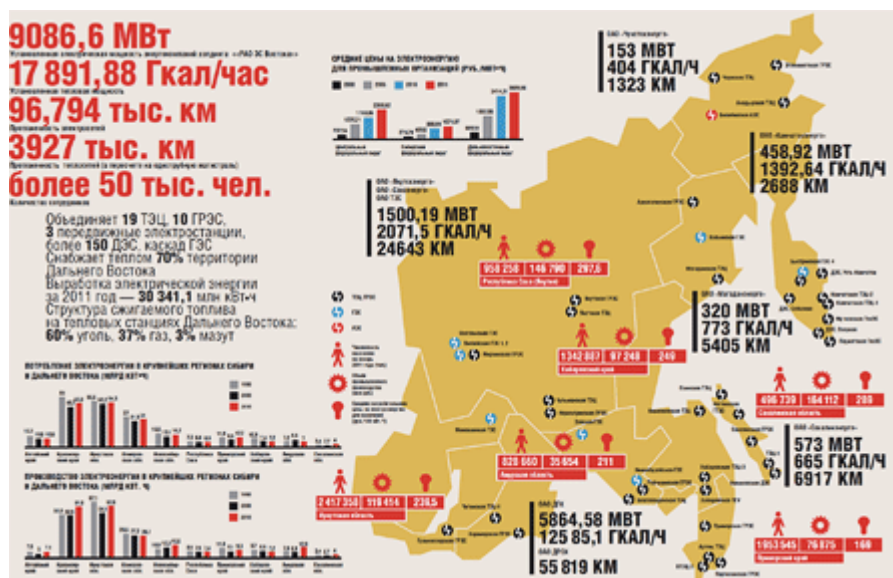
В пресс-службе министерства "Ъ" пояснили, что согласованная инвестпрограмма бездефицитна: "Источники финансирования заложенных в нее работ полностью понятны". Но, добавляя в Минэнерго, остаются вопросы в отношении финансирования ряда объектов, по которым сейчас идет подготовка проектно-сметной документации. "Для их решения прорабатывается возможность бюджетного финансирования в рамках ФЦП "Развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2018 года", но говорить о точных суммах можно будет только после окончательного формирования и утверждения данной программы",— уточнили в министерстве.

ВЭБ и принадлежащий ему Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона, которые чаще всего считаются потенциальными источниками средств для "РАО ЭС Востока", пока, по данным "Ъ", не приняли решения ни по одному из инвестпроектов энергохолдинга, хотя переговоры на эту тему велись. "Возможное участие финансовых организаций, в том числе ВЭБа и Фонда развития Дальнего Востока и Байкальского региона, в реализации инвестпрограммы "РАО ЭС Востока" определяется способностью этой компании обеспечить срочность, платность и возвратность привлекаемых средств",— заявил "Ъ" глава дирекции государственно-частного партнерства Внешэкономбанка Александр Баженов.

По его словам, проблема реализации инвестпрограммы РАО часто увязывается с ограниченными возможностями финансирования этой компании, из-за того что она уже исчерпала свой кредитный лимит. Но эта проблема является общей для всех отраслей инфраструктуры. "В этой связи решение надо искать и в реорганизации инвестиционной деятельности с переходом на принцип проектного финансирования инвестпроектов и увязкой возвратности инвестиций с юридически обязывающими условиями использования инфраструктурных объектов (их регулирования, сформированного рынка сбыта, условий долгосрочных поставок топливных ресурсов, возможных субсидий на покрытие плановой убыточности, увязанных с обоснованным бюджетным эффектом от снятия инфраструктурных ограничений на экономическое развитие территории",— говорит менеджер ВЭБа.

Наконец, использование денег экспортных кредитных агентств упирается в перспективы поставок электроэнергии за рубеж, то есть в тот же Китай. Но в последнее время китайские инвесторы также проявляют осторожный интерес к энергетике Дальнего Востока. В 2011 году вопрос о строительстве ТЭС на Ерковецком угольном разрезе изучала State Grid Corporation of China (Государственная электросетевая корпорация Китая), но эту компанию интересовали создание под проект особой экономической зоны и льготное налогообложение. А в июне в Пекине "РАО ЭС Востока", Банк Китая и хейлунцзянский машиностроительный альянс "Амур Энергострой Альянс" подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве по проекту Уссурийской ТЭЦ мощностью 370 МВт. Альянс в этой ситуации заинтересован, в частности, в сбыте своей продукции, Банк Китая может обеспечить финансирование стройки.

Но пока ни один из механизмов финансирования реконструкции дальневосточной энергетики полностью не задействован. Государство занималось прямым бюджетным финансированием энергетиков лишь в рамках целевых программ, регионы ограничены в своих инвествозможностях. Китай пока остается потенциально хорошим рынком, но обязательств по импорту или по вложениям в Россию не дает, а ВЭБ и другие финансисты ждут условий окупаемости инвестиций, разработка которых, в свою очередь, далека от финала. В результате сам факт реализации инвестпрограммы "РАО ЭС Востока" по-прежнему остается под вопросом. Государство на экономически слабом Дальнем Востоке остается пока единственным гарантом сохранения и развития инфраструктурных отраслей, но эффективно инвестировать в отрасль (без привязки к мегапроектам вроде саммита АТЭС или Олимпиады в Сочи) оно до сих пор толком не готово.



[вернуться](#)

**Коммерсант**

Коммерсант, приложение «Энергетика Дальнего Востока», 7 сентября 2012

«ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ — ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ КРУПНЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ В ТОЧКАХ РОСТА»

Александр Новак, министр энергетики РФ

Дальний Восток относится к числу стратегических регионов нашей страны. Он обладает огромным потенциалом и, по сути, является воротами в бурно развивающийся рынок Азиатско-

Тихоокеанского региона. Ускоренное развитие этой территории является одной из приоритетных задач, определенных президентом и правительством России.

Напомню, что у нас уже действует стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, соответствующая целевая программа, ряд других стратегических документов, активно идет их реализация. Однако никакое развитие невозможно без стабильного и эффективного энергоснабжения, полного удовлетворения спроса на топливные ресурсы, повышения эффективности их использования. Поэтому энергетика является одной из главных точек роста для экономики региона. От нас требуется принятие взвешенных, рациональных решений — как в сфере модернизации и строительства нефтяных, газовых, генерирующих и сетевых объектов, так и в области тарифного регулирования.

Реализация инфраструктурных энергетических проектов устраним существующий дисбаланс между качеством жизни в регионе по сравнению с европейской частью страны и даст толчок ускоренному социальному развитию Дальнего Востока. Приоритетное направление — энергообеспечение крупных промышленных объектов в точках роста. Особое внимание будет уделено таким важным инфраструктурным проектам, как нефтепроводная система Восточная Сибирь—Тихий океан, особая портовая зона Советская Гавань, которая в перспективе должна стать вторыми портовыми воротами России, проект по расширению и электрификации БАМа, восточная газовая программа.

Отдельный вопрос — развитие электроэнергетики. В соответствии с утвержденной программой развития энергетики Дальнего Востока к 2020 году суммарная мощность генерирующих объектов в ДВФО составит свыше 20 тыс. МВт. Электроэнергия пойдет как на обеспечение новых производственных мощностей в самом регионе, так и на экспорт в КНР.

В результате реализации программы за счет ввода новых эффективных генерирующих и вывода неэффективных мощностей должно произойти снижение удельных расходов топлива на выработку 1 кВт ч на 15%, что предотвратит резкий рост тарифов для потребителей. При этом уже сегодня благодаря сбалансированной тарифной политике стоимость электроэнергии практически во всех регионах Дальнего Востока сравнялась с аналогичным показателем Центрального федерального округа. Кроме того, Дальний Восток обладает огромным потенциалом для развития альтернативной энергетики на возобновляемых источниках. Уже сегодня реализуется ряд проектов в альтернативной энергетике, и это направление будет бурно развиваться в будущем.

В целях дальнейшего привлечения инвестиций в экономику края целесообразным представляется использование механизма особых экономических зон на территории отдельных регионов. В соответствии с поручением правительства Российской Федерации уже сформирована межведомственная рабочая группа по вопросу создания в Приморском крае особой административной зоны. Кроме того, обсуждаются механизмы создания условий для гарантированного возврата инвестиций, вложенных в развитие энергетики ДФО. Мы будем и дальше стимулировать развитие Сибири и Дальнего Востока, обеспечивая комфортные условия для инвесторов.

В целом уверен, что системная поддержка развития регионов, реализация инфраструктурных проектов в самом скором будущем дадут ощутимые результаты, обеспечат толчок для бурного развития экономики и существенно повысят качество жизни в этом стратегически важном для нашей страны регионе.

**вернуться**

## ВОСТОЧНЫЙ ТАРИФ

Надежда Петрова

По данным НП "Совет рынка", суммарная мощность дальневосточных электростанций в два с половиной раза больше потребностей региональных потребителей

Фото: РИА НОВОСТИ

Большинство российских регионов уже почти два года живет в условиях полной либерализации рынка электроэнергии. Но Дальний Восток остался в числе территорий, где цены устанавливает государство. Иногда это не так уж плохо для потребителей, однако властям есть над чем поработать: действенных механизмов возврата инвестиций для производителей электроэнергии пока не предусмотрено, и это грозит проблемами при модернизации отрасли.

## Нестандартные территории

С тех пор как реформа энергетики в России официально завершилась, в большинстве субъектов федерации регулируемые тарифы сохранились только для населения и приравненных к нему потребителей, а для предприятий и организаций цена электроэнергии определяется рынком. Правда, к ней прибавляются регулируемая ФСТ и региональными энергетическими комиссиями стоимость услуг по передаче электроэнергии (различается для высокого, среднего и низкого напряжения), бытовая надбавка (на деятельность сбытовых компаний) и инфраструктурные платежи (на нужды системного оператора и организаций, обеспечивающих работу оптового рынка — очень небольшие). Так что в конечной стоимости киловатта доля "свободной" цены может быть не так уж высока — иногда меньше половины, но она все же есть.

На Дальнем Востоке ситуация другая. Среди девяти регионов ДФО нет ни одного, где цены отпустили бы на волю: малая заселенность территории налагает ограничения на работу энергетиков. Магадан, Сахалин, Чукотка, Камчатка и большая часть Якутии (кроме Южно-Якутского района) — это районы, не связанные с электрическими сетями других регионов, основу энергоснабжения там составляет распределенная генерация: маленькие дизельные станции, дорогое привозное топливо и тарифы, которые, даром что регулируются, в несколько раз выше тех, к которым привыкли потребители в центральной России.

Другая часть ДФО — так называемая неценовая зона: Приморье, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская АО и южная часть Якутии. Со своим оптовым рынком электроэнергии, где встречаются единственный продавец и единственный покупатель. Функции единого закупщика и продавца выполняет ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (ДЭК), входящая в "РАО ЭС Востока". Тепловая генерация сосредоточена в другой "дочке" РАО — ОАО ДГК, а гидрогенерация — в "РусГидро", которому РАО по большей части и принадлежит. С такой структурой собственности смешно говорить о конкуренции. Поэтому "справедливую рыночную цену" здесь определяет государство.

## Бесценное регулирование

В 2011 году плановая средняя цена электроэнергии для юридических лиц в неценовой зоне Дальнего Востока составляла 2,33 руб. за 1 кВт ч, а в 2012-м — 2,32 руб. Впрочем, и эти деньги платят не все. По данным ДЭК, за первое полугодие 2012 года средняя цена покупки уменьшилась на 4,2%, до 2,23 руб. за 1 кВт ч — таким образом, предприятия сэкономили порядка 1,2 млрд руб. за счет

снижения цены на оптовом рынке. В Федеральной службе по тарифам предлагают ничему не удивляться: "Дальний Восток — регион, развитию которого правительство уделяет особое внимание. Там действуют отличные от других субъектов Российской Федерации методики образования цен на электроэнергию. Эта деятельность направлена на усиление конкурентоспособности региона".

Определение цены оптового рынка в неценовых зонах не вполне тривиальный фокус. Устанавливая тариф на электрическую энергию, регулятор оценивает как стоимость ее производства на разных станциях (для чего генерирующие компании должны обосновать свое представление об уровне необходимой валовой выручки), так и ожидаемый объем потребления. Этот объем условно распределяется по источникам таким образом, чтобы полностью загрузить самые дешевые станции, то есть гидрогенерацию. Затем рассчитывается загрузка тепловых станций, работающих в режиме когенерации (вырабатывающих и свет, и тепло), все равно ведь без отопления никуда не денешься. Остальные тепловые электростанции принимаются в расчет в последнюю очередь. Исходя из этой плановой загрузки станций и определяется тариф. Впоследствии цена ежемесячно корректируется, и если фактически на "дешевых" станциях было произведено больше электроэнергии (например, прошло много дождей и гидростанции оказались загружены больше, а дорогие тепловые станции — меньше), то и потребитель заплатит меньше, чем планировалось. Похожая история происходит и со вторым товаром, торгуемым на оптовом рынке электроэнергии, — мощностью (фактически — готовностью станций в любой момент выдать в сеть необходимые объемы электроэнергии). Появление новых потребителей или снижение количества поставляемой мощности производителями уменьшает сумму, которую приходится платить каждому отдельному потребителю.

Экономия бывает весьма значительной. Например, в июне стоимость 1 кВт ч электроэнергии по одноставочному тарифу в Приморском крае оказалась на 17 коп. меньше, а в Якутии — на 27 коп. "Несмотря на регулируемое ценообразование, цена ведет себя абсолютно по-рыночному: дешевые станции загружаются, цена снижается. Даже в зимние месяцы цена на электрическую энергию с учетом мощности ниже установленных тарифов", — отмечает начальник департамента сопровождения розничных рынков НП "Совет рынка" Сергей Филатов.

#### Энергоэффективность против тарифов

Одним из важных направлений поддержания стабильной тарифной ситуации в регионах ДФО является повышение эффективности энергетического комплекса, подчеркивает заместитель министра энергетики Михаил Курбатов. Для решения этой задачи предусмотрен целый ряд мер. Так, напоминает господин Курбатов, в результате выполнения комплексной программы развития энергетики ДФО до 2025 года должна произойти оптимизация режимов работы оборудования энергосистем Дальнего Востока для снижения потерь за счет большей загрузки ГЭС.

Кроме того, говорит заместитель главы Минэнерго, должны быть снижены удельные расходы топлива на выработку 1 кВт ч на 15% за счет ввода новых эффективных генерирующих и вывода неэффективных мощностей. Сейчас, как поясняют в НП "Совет рынка", так называемый коэффициент резервирования на Дальнем Востоке больше, чем где бы то ни было в стране: он составляет 2,5, то есть суммарная мощность существующих станций в 2,5 раза больше потребности. Но, во-первых, среди этих станций много старых и неэффективных, а во-вторых, при подобном общем "переизбытке" все еще остаются города и районы, страдающие от дефицита мощности (например, с такими ограничениями столкнулся Владивосток).

Для удаленных районов важным является еще одно направление — развитие локальной генерации с использованием местных топливных ресурсов или альтернативных генерирующих источников. "Как известно, значительная часть в тарифах на электроэнергию в ДФО — это топливная составляющая", — отмечает заместитель министра. В частности, утвержденной Минэнерго программой развития локальной генерации с обеспечением местными топливными ресурсами Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года предусматривается внедрение многофункциональных энергетических комплексов: возобновляемые источники энергии плюс дизельные электростанции плюс котельные с высокой степенью автоматизации. Повышение эффективности использования

топлива, использование местных видов топлива и возобновляемых источников энергии помогут в борьбе против высоких тарифов. Если же говорить об электросетевом комплексе, продолжает господин Курбатов, то здесь необходимо совершенствовать вопросы RAB-регулирования и качества инвестиционного планирования. "Здесь очень многое зависит от региональных органов власти в части качества разработки схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов РФ. Очень часто Минэнерго и энергокомпаниям приходится сталкиваться с тем, что потребляемая мощность оказывается существенно меньше заявленной в плане, в то время как энергетики полностью выполнили свои обязательства и обеспечили необходимые вводы", — сетует он.

#### Инвестиционные задачи

Вопрос, как обеспечить финансовую сторону предполагаемой модернизации энергетики в районах Дальнего Востока, остается пока открытым. "Что касается источников финансирования и создания системы возврата инвестиций для генераторов в неценовых зонах, то такие механизмы сейчас находятся только в стадии обсуждения", — говорит Михаил Курбатов, соглашаясь, что теоретически одним из вариантов может быть использование в неценовых зонах долгосрочных, на 15-20 лет, договоров о поставке мощности (ДПМ).

"По механизму ДПМ можно четко прописать обязательства генератора по выдаче мощности: местоположение, сроки ввода мощности, ее объемы, технические характеристики оборудования. А с другой стороны, договоры на сроки до 20 лет позволяют сгладить темп роста тарифов от ввода новых мощностей на отдельных территориях для потребителей и зафиксировать норму доходности генераторов", — уточняет господин Курбатов.

Договоры о поставке мощности хорошо зарекомендовали себя в качестве механизма возврата инвестиций в ценовых зонах, но, как замечает Сергей Филатов, территории эти куда более населенные, поэтому затраты на строительство новых станций, которые несут компании согласно ДПМ, распределяются на большое количество плательщиков. В случае простого копирования этого механизма на изолированный от единой энергосистемы России малонаселенный Дальний Восток затраты распределяются на куда меньшее количество плательщиков, что может быть весьма болезненным. Так что задача создать аналог ДПМ на Дальнем Востоке, подчеркивают в НП "Совет рынка", — сложная, которую, однако, нужно решать.

Совершенствование механизмов тарифного регулирования представляется весьма актуальным для генерирующих компаний, планирующих вложить десятки миллиардов в строительство новых энергоблоков. К примеру, стоимость реализации утвержденной Минэнерго инвестиционной программы "РАО ЭС Востока" (с учетом проектов дочерних компаний) на 2012-2014 годы составляет 20,1 млрд руб. в 2012 году, 28,5 млрд руб. в 2013 году и 28,5 млрд руб. в 2014 году. Естественно, энергетикам хотелось бы обеспечить окупаемость этих затрат.

"Необходимость в разработке инструментов для привлечения инвестиций в электроэнергетику Дальнего Востока очень высока, — рассуждает зампред правления "Совета рынка" Павел Сниккарс. — Это единственная возможность обеспечить финансирование нового строительства объектов дальневосточной электроэнергетики, на которое там сейчас деньги взять просто неоткуда. Но нам представляется, что на сегодня локальных источников может быть не вполне достаточно. Территория изолированных систем Дальнего Востока — это территория, в которую всегда придется дополнительно финансировать из федерального центра или иных внешних источников".

Нет готового решения и у Минэнерго. По словам господина Курбатова, "о конкретной проработке" вопроса о применении ДПМ на Дальнем Востоке "говорить пока рано". Но, заверил заместитель министра, "в любом случае Минэнерго будет использовать комплексный и сбалансированный подход, который должен обеспечить отсутствие резкого роста тарифа для потребителей Дальнего Востока".

**вернуться**

## СТРОГО ПО СЧЕТЧИКУ

Мария Константинова, Алексей Чернышев

Произвести и продать энергию — это только полдела в бизнесе энергокомпании. Надо еще и получить плату за поставленный товар, и с этим у всех генерирующих компаний возникают проблемы. Так, задолженность потребителей Дальнего Востока перед холдингом "РАО ЭС Востока" к июлю текущего года составила 16,8 млрд руб. Среди наиболее крупных должников — население, управляющие компании и промышленные предприятия. Огромная недоимка ставит под угрозу энергоснабжение потребителей Дальнего Востока и реализацию программы технического перевооружения, отмечают в энергокомпании.

## Долговая зависимость

Долг потребителей электричества перед холдингом "РАО Энергетические системы Востока" продолжает расти: на 1 июля 2012 года он составил 16,8 млрд руб., что на 3% больше по сравнению с началом года. Задолженность за тепловую энергию выросла на 14% и составила более 10 млрд руб. Главные должники: ТСЖ, ЖСК, управляющие компании (УК) — словом, жители региона, они не заплатили 7,7 млрд руб. Также крупными должниками холдинга за теплоэнергию являются ОАО "Амурские коммунальные системы", МП "Городское коммунальное хозяйство" г. Анадырь, ГУП "Камчатсккоммунэнерго", ООО "УЖКХ города Петропавловска-Камчатского", МАУ "УЖКХ города Петропавловска-Камчатского", ООО "МильЖилСервис МКД". В тройку лидеров списка регионов-должников вошли Приморский и Хабаровский края — потребители этих территорий к июлю задолжали энергетикам 1,2 млрд и 2,3 млрд руб. соответственно. Наиболее сложная ситуация с расчетами за тепловую энергию складывается в Камчатском крае, прирост дебиторской задолженности здесь 43% и составляет 3,7 млрд руб. Величина дебиторской задолженности региона сопоставима с выручкой ОАО "Камчатскэнерго" за первое полугодие 2012 года, равной 3,9 млрд руб. В основном такой размер долга связан с неоплатой потребленных ресурсов УК, муниципальными организациями ЖКХ.

Дебиторская задолженность по электроэнергии в целом по холдингу "РАО ЭС Востока" с начала года снизилась на 1,1 млрд руб. и составила 6,8 млрд руб. Наибольшую долю в структуре дебиторской задолженности занимают группы потребителей "население" — 33%, "ЖКХ" — 16%. Наиболее крупными должниками кроме населения являются ОАО "Амурметалл", ООО "Энергокомфорт" Единая Амурская сбытовая компания", ОАО "ХК "Якутуголь"". В Приморском крае задолженность за потребленную электроэнергию на 1 января 2012 года составляла 4,1 млрд руб., но к 1 июля она снизилась до 3,5 млрд руб. Наиболее крупные должники: население — 1,4 млрд руб., ОПП (оптовые перепродавцы электроэнергии) — 457,3 млн руб., промышленность — 325 млн руб.

В ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" (ОАО ДГК, входит в "РАО ЭС Востока") говорят, что не платят за коммунальные услуги три категории граждан: малоимущие (им энергетики предлагают оплатить долги за теплоэнергию в рассрочку), асоциальные элементы и те, кто "могут, но не хотят". В отношении последних юридические меры оказались довольно эффективны, и, как следствие, за последние полгода более чем вдвое возросло количество исков в суд, их общая сумма в три с половиной раза больше, чем годом ранее. Есть и внесудебные меры воздействия: в этом году 26 злостным неплательщикам была отключена горячая вода. Правда, об эффективности этой меры в компании не рассказывают.

"Мы понимаем, что кто-то на самом деле не в состоянии платить за тепло,— говорит заместитель генерального директора по сбытовой деятельности ОАО ДГК Дмитрий Богдановский.— Но эти проблемы нужно решать на законодательном уровне, обеспечивая государственную социальную поддержку граждан — вплоть до 100-процентной субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг для одиноко проживающих пенсионеров старше 80 лет, детей до 18 лет, оставшихся без родителей, и отдельных категорий инвалидов. Энергетики же не уполномочены осуществлять социальные функции, наша обязанность — обеспечивать надежное энергоснабжение".

Вызывают у энергетиков обеспокоенность также неплатежи предприятий, приобретающих теплоэнергию у ОАО ДГК для объектов Минобороны РФ на Дальнем Востоке. Так, только долг Ремонтно-эксплуатационного управления (РЭУ) Минобороны по состоянию на 1 сентября 2012 года превышает 350 млн руб. Это уже стало предметом обсуждения полномочного представителя президента в ДФО и правительства РФ, которые взяли вопрос расчетов военных с энергетиками на контроль. В хронических должниках также числится финансируемый из федерального бюджета патронный завод "Вымпел" (город Амурск Хабаровского края), чей долг более 50 млн руб. С предложением о предоставлении этому казенному предприятию субсидии для возврата долгов ОАО ДГК обратилось в Минфин РФ, однако ответа не получило.

"Мы вынуждены обращаться на самый высокий уровень для решения вопросов погашения долгов за теплоэнергию, чтобы обеспечить своевременное начало отопительного сезона",— подчеркнул господин Богдановский. Начальник отдела информационного обеспечения пресс-службы Восточного военного округа по Тихоокеанскому флоту Роман Мартов сказал, что не имеет полномочий для комментариев.

#### Управляй и разделяй

На фоне дальневосточных регионов особенно выделяется Камчатский край с тенденцией роста дебиторской задолженности по теплоэнергии, которая за истекший период увеличилась на 54%. Отчасти это связано с использованием распространенной схемы ухода от платежей через банкротство управляющих компаний. В пример другим регионам Дальнего Востока жители Камчатки чрезвычайно дисциплинированы в оплате энергии — уровень оплаты гражданами достигает 97%. "Есть вопросы по дальнейшему прохождению этих средств,— говорит Роман Малоземов, главный инженер филиала ОАО "Камчатскэнерго" "Энергосбыта".— Многие управляющие компании, собирая деньги с населения, не спешат перечислять средства энергоснабжающей организации, месяцами накапливая многомиллионные долги, после чего банкротятся. А вновь образовавшиеся компании продолжают создавать новую задолженность. При такой ситуации энергокомпании вынуждены списывать задолженность на убытки и привлекать кредитные ресурсы".

Несмотря на то что, по убеждению энергетиков, ситуация имеет все признаки преднамеренного мошенничества со стороны отдельных управляющих компаний и ТСЖ, правоохранительные органы долгое время не принимали никаких мер. Только когда в марте 2012 года Владимир Путин заявил о необходимости решить эту проблему, к ней стали проявлять интерес полиция и прокуратура.

На сегодняшний день уже возбуждено пять уголовных дел в отношении недобросовестных управляющих организаций, которые умышленно не переводят энергетикам денежные средства, собранные с граждан за коммунальные услуги за тепловую энергию и горячую воду. Но, несмотря на это, сумма долга управляющих организаций за теплоэнергию на начало лета достигла 2,6 млрд руб., это 75% годовой выручки энергокомпании за теплоэнергию, утверждают энергетики.

В холдинге не скрывают, что задолженность потребителей напрямую осложняет подготовку к предстоящему осенне-зимнему сезону, своевременную закупку топлива и необходимого оборудования, проведение ремонтных работ и, как следствие, ставит под угрозу стабильную и бесперебойную работу энергосистемы.

#### Средства мимо цели



Основной причиной накопления долгов УК перед ресурсоснабжающими организациями является отсутствие в федеральном законодательстве эффективных мер воздействия на данную категорию потребителей за нецелевое использование средств, поступивших от платежей населения, полагают в "РАО ЭС Востока". Факты нецелевого использования управляющими организациями средств, поступивших от платежей населения, не отрицаются и самими представителями УК, например, в Якутии. Выявились случаи, когда УК и ТСЖ в Якутске рассчитываются с ресурсоснабжающими организациями (РСО) не в полном объеме, а то и вовсе не производят платежи за поставленные ресурсы.

По данным энергетических компаний, в Еврейской автономной области в отношении пяти предприятий возбуждено производство по делам о банкротстве на общую сумму около 25,7 млн руб. В Хабаровском крае на 1 июля семь УК признаны банкротами. За указанный период в результате обращения ОАО ДГК в суд с заявлением о банкротстве управляющих организаций было погашено 4,8 млн руб. Уголовные дела по факту мошенничества возбуждены в отношении трех УК, задолжавших ОАО "Сахалинэнерго".

Энергетики используют весь комплекс мер по взысканию задолженности с неплательщиков. Между тем обращение в суд остается основным инструментом, позволяющим бороться с должниками в рамках закона. За первое полугодие 2012 года в отношении неплательщиков в целом по ДФО подано в общей сложности 77 530 исковых заявлений. В структурные подразделения УФССП РФ по Хабаровскому краю в прошлом году поступило 8925 исполнительных производств на сумму 253 732 руб. о взыскании задолженности за коммунальные услуги в пользу ОАО ДГК, сообщили "Ъ" в управлении. При этом с января по июль текущего года приставам передали 11 866 исполнительных производств на сумму 480 166 руб. В УФССП РФ по Приморскому краю за 2011 год поступило 8120 исполнительных документов о взыскании оплаты услуг ЖКХ в пользу генерирующей компании на общую сумму 125 051 руб. Однако за семь месяцев 2012 года собралось уже 10 550 исполнительных документов о взыскании задолженности на общую сумму 181 306 руб. Наиболее крупная сумма взыскания по коммунальным платежам в пользу ОАО ДГК с юридического лица в Хабаровском крае составила 7,6 млн руб., ряд организаций имеют задолженность от 1 млн руб. и выше, отметили в УФССП. С физических лиц также взыскиваются значительные суммы: до 446 тыс. руб. в Хабаровском крае, 671 тыс. руб. в Приморском крае. "В целях эффективности взыскания задолженности по жилищно-коммунальным платежам УФССП России по Приморскому краю заключило договор с ОАО "Ростелеком" по оказанию услуги автодозвона должников", — рассказали в УФССП. С начала года судебные приставы-исполнители Приморья вынесли 903 постановления о временном ограничении выезда должника за пределы РФ. Впрочем, "меры принудительного исполнения" пока оказываются малоэффективными. В Хабаровском крае из 58 должников подобные ограничения побудили погасить задолженность только семерых, пояснили в управлении. В середине августа судебные приставы Хабаровского края заявили, что будут размещать сведения о должниках и их фотографии в публичном доступе без их согласия. Роскомнадзор подтвердил, что ФССП России имеет юридические основания для подобных действий в рамках исполнительных производств по принудительному исполнению судебных актов.

Потеря денежных средств, безусловно, критична для любой компании, но особенно чувствительно она сказывается на компаниях из сектора энергетики, где присутствует длинный финансовый цикл и имеются большие капитальные затраты на обновление основных фондов, отмечает начальник аналитического отдела инвестиционной компании "Трейд-Портал" Алексей Рыбаков. "Задолженности за услуги подрывают инвестиционные планы многих компаний, ведь отрасль нуждается в больших инвестициях, а маржинальность компаний оставляет желать лучшего", — пояснил господин Рыбаков.

**вернуться**

## ГАЗОВЫЙ ПЕРЕЛОМ

Владимир Дзагуто

Новый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 стал первым на Дальнем Востоке генерирующим объектом, изначально спроектированным для использования газа в качестве топлива

В последние годы топливный баланс энергетики Дальнего Востока меняется. Уголь и мазут на ТЭЦ и ГРЭС постепенно вытесняются местным природным газом. Этот процесс ускорился с началом реализации государственной Восточной газовой программы, в соответствии с которой были построены газопроводы Сахалин—Хабаровск—Владивосток и Соболево—Петропавловск-Камчатский. Но во многих случаях при переводе энергетики на более экологичное топливо возникают технологические и экономические трудности.

## Каменноугольный период и мазутный век

Традиционная схема топливоснабжения тепловой энергетики Дальнего Востока принципиально не отличалась от существовавшей в соседней Сибири или в европейской части страны. Основные электростанции строились по возможности там, где можно было использовать лежащее под ногами ископаемое топливо — удаленные от месторождений источники энергии работали на привозном сырье.

На Дальнем Востоке чаще всего таким "подножным" топливом был каменный или бурый уголь, при его отсутствии приходилось завозить топочный мазут. Благодаря такой энергостратегии было разработано удаленное от "большой земли" Аркагалинское каменноугольное месторождение в Магаданской области, снабжающее Аркагалинскую ГРЭС (одна из трех крупных электростанций региона, выведенная сейчас в резерв).

Некоторые месторождения становились центрами промышленных кластеров, например Нерюнгринское или Лучегорское месторождения угля. Но многие разработанные месторождения так и остались привязанными к единственному потребителю — местной ТЭЦ, экономика которой, в свою очередь, зависела от окрестных потребителей электроэнергии и тепла.

За пределами региона угольная схема в энергетике в чистом виде сохранилась лишь в Восточной Сибири с ее качественными углями кузнецких месторождений и огромными бурогоугольными запасами Канско-Ачинского бассейна. Западная Сибирь, Урал, европейская часть страны еще в советское время прошли через газификацию: большинство электростанций перешло с местного топлива на природный газ, более экологически чистый и удобный для сжигания. Но на запад газ шел потому, что это было экспортным направлением в Европу, а газовые запасы и маршруты зарубежных поставок на Дальнем Востоке не разрабатывались. Единственное, что здесь делалось, — это перевод угольных ТЭС на более качественный привозной уголь, что ставило энергетиков в зависимость уже от надежности и цены транспортировки топлива. Например, Магаданская ТЭЦ мощностью 96 МВт, также обеспечивающая теплом областной центр, долгое время работает на кузнецких углях, которые завозятся морем.

В результате энергетика Дальнего Востока с точки зрения повышения эффективности отстала от европейской части страны на несколько десятков лет. Были фактически упущены имевшиеся возможности введения газа в топливный баланс, например начало разработки газовых месторождений на шельфе Сахалина на принципах СРП. Нефтегазовые компании создавали здесь небольшую собственную генерацию, как правило не интегрированную в энергосистему острова, а местные станции продолжали работать на традиционном твердом топливе.

Перевод оборудования на газ начался только в 2005 году на Хабаровских ТЭЦ, в 2010 году была переведена на газ Камчатская ТЭЦ-2, а в 2011-м — Владивостокские ТЭЦ. Первый же энергообъект, работающий на газе изначально, появился лишь несколько дней назад: на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 "РАО ЭС Востока" был введен новый энергоблок мощностью 91 МВт.

#### Газ на Восток!

Угольная генерация на Дальнем Востоке остается довольно дорогой. По оценке начальника отдела методологии оценочной деятельности АКГ "МЭФ-Аудит" Константина Гречухина, стоимость производства энергии здесь в среднем вдвое выше общероссийской. "Переход станций на газ является эффективной альтернативой,— считает он.— Технические проблемы с обеспечением топливом вполне можно решить. Если рядом находятся свои запасы газа, почему его не использовать?" На другую, уже технологическую проблему указывает глава департамента исследований ТЭКа Института проблем естественных монополий Александр Григорьев: "Нынешний парк генерирующего оборудования на ТЭС, преимущественно угольных, имеет ограниченный диапазон регулирования. Поэтому даже полное покрытие потребностей в сетевом строительстве не позволит эффективно использовать имеющуюся генерацию. Необходимо строительство новых газовых мощностей, которые обладают необходимыми энергосистеме регулировочными возможностями".

В отдельных случаях, когда газификация источника энергии признавалась неотложной необходимостью, такие проекты все же запускались. Например, в 2008 году перевели на газ Николаевскую ТЭЦ в Николаевске-на-Амуре, работавшую до этого на привозном мазуте, также были газифицированы мощности ТЭЦ в Хабаровске. В Николаевске отказ от сжигания крайне дорогого мазута уже в 2009 году позволил сэкономить около 381 млн руб. Но большие изменения начались только после того, как "Газпром" начал инвестировать средства в Восточную газовую программу, принятую в 2007 году.

Эта программа отчасти повторяет советскую схему развития газовой отрасли, но со сменой направления с западного на восточное. Предполагается разрабатывать месторождения газа Восточной Сибири и Дальнего Востока, строить большие магистральные газопроводы и экспортировать газ в КНР и страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Параллельно газифицируется весь Дальневосточный регион. На Дальнем Востоке программа затронула собственно Сахалин, где ведется основная добыча газа, Хабаровский край, Приморье, а также Камчатку. Сейчас уже построены и введены в эксплуатацию два ключевых газопровода: Соболево—Петропавловск-Камчатский длиной около 400 км и Сахалин—Хабаровск—Владивосток протяженностью до 1800 км. Камчатский газопровод подает в Петропавловск-Камчатский топливо с Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений, расположенных на западе полуострова, по сахалинско-приморской трубе перекачивается на материк шельфовый газ.

#### Разумный топливный баланс

Сейчас доля газа в топливном балансе "РАО ЭС Востока" уже дошла до 37%, и, конечно, можно говорить о том, что перевод на газ ТЭЦ в Петропавловске-Камчатском позволяет отказаться от дорогого мазута, а во Владивостоке газификация должна резко снизить загрязнение воздуха электростанциями. Но на практике возник ряд вопросов и к экономике проектов, которая оказалась недостаточно просчитанной, и к технологии газоснабжения.

Наиболее ярким примером можно считать историю с камчатскими газовыми тарифами. В 2010 году, после газификации Камчатской ТЭЦ-2, выяснилось, что привозной мазут был не так уж дорог, если сравнивать его с газом. Фактически на Дальнем Востоке оказались самые высокие в России цены на газ.

Первоначально рассчитанный тариф на газ для Камчатки приблизился к 11 тыс. руб. за тысячу кубометров (для сравнения: в европейской части России тарифы и сейчас находятся в среднем на уровне 2,5-3 тыс. руб. за тысячу кубометров, а в Ямало-Ненецком округе — на уровне 2 тыс. руб.). На

2011 год удалось договориться о снижении тарифа на Камчатке до 4,5 тыс. руб. (к примеру, близкие ставки — от 3,9 тыс. до 4,7 тыс. руб. за тысячу кубометров ФСТ установила на 2012 год для Архангельской области, где также производятся работы по расширению единой системы газоснабжения, требующие серьезных инвестиций). Но для этого государству пришлось выплачивать "Газпрому" ежегодные бюджетные субсидии, покрывающие льготные ставки тарифа.

Еще одна тарифная проблема возникла во Владивостоке, где Дальневосточная генерирующая компания (ДГК), входящая в холдинг "РАО ЭС Востока", после газификации местных мощностей летом текущего года попросила краевые власти о субсидиях и налоговых льготах. Перевод на газ Владивостокской ТЭЦ-1, ТЦ "Северная" и части котлов ТЭЦ-2 обойдется компании в 6,5 млрд руб. Эти средства в основном привлекались за счет кредитов, и, чтобы их вернуть, ДГК нужны высокие тарифы на тепло. Нынешний уровень тарифов не позволяет этого сделать, но включение в них необходимых ДГК средств может поднять стоимость тепла на 30%.

Наконец, оставляет желать лучшего и надежность газоснабжения Приморья и Хабаровского края. На новом трубопроводе с Сахалина сразу же возникла проблема гидратных пробок. При низких температурах и высоком давлении смесь легких углеводородов с водяными парами может отвердевать и закупоривать трубы. В результате газовики вынуждены ограничивать снабжение на время ликвидации пробок. "С декабря 2011 года по настоящее время ограничения поставок газа на энергообъекты ДГК вводились 15 раз",— заявил в начале августа глава "РАО ЭС Востока" Сергей Толстогузов. Пять раз, по его словам, ограничение привело к полному прекращению поставок газа. В таких случаях электростанции вынуждены переходить на дорогой резервный мазут, что ведет к убыткам. С декабря 2011 года по апрель 2012 года из-за гидратных пробок дополнительные расходы ДГК на топливо оцениваются в "РАО ЭС Востока" примерно в 400 млн руб. Кроме того, запасы резервного топлива на ТЭЦ обычно рассчитаны всего на пять дней, после этого приходится вводить ограничения поставок тепла и электроэнергии.

#### На местном топливе

"Строительство генмощностей на газе на Дальнем Востоке необходимо,— считает Александр Григорьев.— Вопрос только в том, в каких объемах эти мощности нужны. Потребность в них определяется конфигурацией энергосистемы: если сетевые связи будут развиты, то это один уровень, если нет — другой. В любом случае уходить от угля, по крайней мере, местного, в генерации на Дальнем Востоке было бы экономически неоправданно".

О том, что из-за особенностей регионов в ДФО особенно важно "сбалансированное развитие", говорят и в Минэнерго. Тут в министерстве, в частности, упоминают "локальную генерацию с использованием местных топливных ресурсов или альтернативных генерирующих источников". Но в данном случае речь идет в основном о потребителях, удаленных от больших энергосистем. Программа развития локальной генерации на Дальнем Востоке и в Байкальском регионе до 2025 года, утвержденная Минэнерго, предусматривает "внедрение многофункциональных энергетических комплексов (работающих на возобновляемых источниках энергии в сочетании с дизельными электростанциями и котельными) с высокой степенью автоматизации, повышение эффективности использования топлива, использование местных видов топлива и возобновляемых источников". В качестве примера в министерстве привели пуск ветроэлектростанции в Якутии в 2012 году. Отметим также, что уже в августе "РАО ЭС Востока" начало строительство на Командорских островах ветродизельного комплекса с двумя ветроэнергетическими установкам мощностью по 275 кВт. В дальнейшем аналогичные комплексы предполагается устанавливать и в удаленных поселках Камчатки.

**вернуться**

## ТАРИФ НА СОЛНЕЧНЫЙ СВЕТ

## Эксперимент

Уже два года ОАО "РАО Энергетические системы Востока" реализует концепцию развития альтернативной энергетики на территории Дальнего Востока. Считается, что задействование возобновляемых источников энергии в автономных энергосистемах отдаленных районов Якутии, Сахалинской области и Камчатского края позволит снизить затраты на дизельное топливо, увеличить потребление возобновляемых энергоресурсов и достичь высокой экономической эффективности.

Илья Арзуманов

## Ветер и солнце

Село Батамай — место, где построена первая в стране настоящая солнечная электростанция, — находится в двух часах полета вертолетом от Якутска. Все население поселка — 200 человек, в основном занятых разведением пушных зверей. На сотни километров вокруг села — тайга. Для построенной при советской власти дизельной электростанции топливо доставляют по реке, поэтому электричество, получаемое от сжигания завозной солярки, оказывается буквально золотым.

В июле 2011 года "Сахаэнерго", дочерняя компания "Якутскэнерго", входящего в состав холдинга "РАО Энергетические системы Востока", смонтировало в селе первый блок солнечных батарей: солнечные панели привезли из Китая, комплекс управления — из Москвы, кабели и вспомогательное оборудование покупали в обычных электротехнических магазинах. Первоначально солнечная электростанция (СЭС) состояла из 52 солнечных панелей общей мощностью 10 кВт. Эксперимент оказался успешным: станция не вышла из строя во время зимних морозов, и недавно специалисты "Сахаэнерго" смонтировали панелей еще на 20 кВт мощности. Сейчас комплекс суммарной мощностью 30 кВт обеспечивает около 20% годового потребления электроэнергии, необходимой для удовлетворения нужд 200 жителей Батамая. Остальную мощность по-прежнему поставляет дизельная станция.

"Стоимость солнечной станции в Батамае составляет 1,431 млн руб., срок эксплуатации — 25 лет. За 12 месяцев ее работы экономия топлива составила 8% от обычного годового объема. Дизельная станция потребляла солярку примерно на 2,5 млн руб. в год. Сейчас за счет солнечной станции затраты сократились до 2,3 млн руб., то есть СЭС за счет экономии окупится за семь лет", — рассказывает главный инженер ОАО "Сахаэнерго" Сергей Губский.

Вторую солнечную электростанцию "Сахаэнерго" летом запустило в селе Ючюгей Оймяконского района, совсем рядом с полюсом холода, где зимой температура опускается до -70°C. Установленная мощность новой СЭС составляет 20 кВт. Ючюгейская СЭС состоит из двух платформ, каждая из которых смонтирована из 87 панелей — на этот раз российского производства. Мощность каждой платформы составляет 10 кВт. В компании говорят, что качество китайских и отечественных панелей оказалось вполне сопоставимым.

Платформы Ючюгейской СЭС снабжены поворотным механизмом, позволяющим поворачивать панели за солнцем — более точный "прицел" на солнце повышает эффективность панелей на 40%.

"СЭС в Ючюгее обошлась в 1,728 млн руб. Однако срок ее окупаемости за счет большей мощности существенно короче, чем у Батамайской СЭС, — всего четыре года", — отмечает Сергей Губский.

Обе станции — эксперименты, оказавшиеся удачными. Специалисты "Сахаэнерго" сейчас ищут "коробочные", тиражируемые технические решения, подходящие для местных климатических и экономических условий. Они убеждены, что при наличии таких решений внедрение альтернативной энергетики в энергоизолированных районах Якутии можно будет поставить на поток и добиться ее экономической эффективности.

СЭС лишь один из инструментов использования альтернативных источников энергии. Командорские острова — в буквальном смысле край земли. Их население не превышает 600 человек, проживающих в единственном на островах селе Никольском. Везти сюда топливо для электростанции еще сложнее, чем в якутские поселки. Но в районе островов холодное течение из Северного Ледовитого океана сталкивается с ветвями теплого течения Куроисио. Из-за возникающих возмущений средняя годовая скорость ветра на Командорах составляет 7,1 м/с, и почти каждый месяц бывают дни, когда скорость ветра достигает ураганной силы — более 30 м/с (108 км/ч).

В конце сентября ОАО "Передвижная энергетика", входящее в состав "РАО ЭС Востока", планирует запустить в селе Никольском ветродизельный комплекс, в состав которого войдут две ветроэнергетические установки. Мощность каждой — 275 кВт, общая стоимость проекта — 112 млн руб.

Для строительства ветроэнергетической станции были выбраны самоподъемные ветряки французской компании Vergnet. Для их установки не требуется кран большой грузоподъемности. Опустить агрегат на землю могут два человека менее чем за час. Такие ветряки применяются на островах в Тихом океане.

"Передвижная энергетика" планирует до 2016 года построить ветродизельные комплексы на 11 ветряков в Усть-Камчатске и Тиличихах, на 5 ветряков — в Оссоре, Манилах, Пахачах, на 7 ветряков — в Палане. По проектным расчетам, до 45% дизельной электроэнергии на Камчатке будет замещено ветровой.

Дальневосточные электростанции, работающие на альтернативных источниках энергии, — один из немногих примеров эффективного использования возобновляемых энергоносителей в России, хотя такие попытки предпринимались и ранее. Летом 1992 года "Янтарьэнерго" запустило в Калининградской области ветропарк, который передает электроэнергию не только окрестным предприятиям, но и в централизованную сеть. В 1964 году в юго-западной части Камчатского полуострова была запущена первая в России геотермальная электростанция. Сейчас до 15% электропотребления Камчатки обеспечивается за счет использования потенциала геотермальных месторождений. У нас идет активное развитие децентрализованной подачи электричества, вырабатываемого маломощными "зелеными" электростанциями, например солнечная энергетика в Краснодарском крае, гидро-, солнечная, малая ветряная энергия, а также выработка биогаза на Алтае. Все это развивается на уровне локальных решений, рассчитанных на обеспечение отдельных предприятий, хозяйств или зданий. Поставки же "зеленой" энергии генерирующей компанией действительно единичный случай. Да и сама идея внедрения альтернативной энергетики связана не столько с заботой об окружающей среде, сколько со стремлением минимизировать убытки, связанные с электрификацией отдаленных сел. Себестоимость энергии, вырабатываемой в описанных выше районах, доходит до 150 руб. за 1 кВт ч. Но продавать ее потребителю даже по себестоимости нельзя: действуют жесткие тарифы. В "ЭС Востока" не скрывают, что если бы тарифов не было, а цена определялась рынком, на эксперименты с солнцем и ветром в компании вряд ли пошли бы. Но пока действует тарифное регулирование, а топливо дорожает, энергокомпаниям придется расширять сферу применения станций, работающих на возобновляемых источниках энергии.

#### Европейский опыт

Зарубежные компании, лидирующие в сфере внедрения "зеленых" технологий на мировом рынке, считают, что развитие альтернативной энергетики в России имеет значительный потенциал.

"Среднегодовая скорость ветра на Дальнем Востоке превышает 7-8 м/с. Это влечет за собой более высокий коэффициент использования установленной мощности и значительно лучшую по сравнению с остальной территорией России выработку электроэнергии. Принимая во внимание то, что капитальные затраты на строительство ветроэлектростанции и операционные затраты на ее сопровождение на Дальнем Востоке немногим отличаются от таких же затрат на других территориях, а также то, что стоимость 1 кВт ч на Дальнем Востоке выше, чем в остальных регионах, срок окупаемости таких проектов будет более коротким, а проект — экономически привлекательным",— говорит Константин Беляев, менеджер по сбыту и подготовке предложений департамента "Энергия ветра" компании Siemens в России и Центральной Азии.

В соответствии с программой развития, разработанной Минэнерго, к 2020 году планируется 4,5% электроэнергии вырабатывать из возобновляемых источников энергии. Однако промежуточный ориентир — достичь 1,5% к 2010 году — не был выполнен. Очевидно, что из-за низких цен на углеводороды альтернативной энергетике в нашей стране требуется государственная поддержка. Формы такой поддержки разрабатывались и предлагались — повышающие тарифы, коэффициенты, однако ничего из этого реализовано не было.

"Традиционная энергетика очень активно потребляет государственную поддержку, поэтому видит в лице альтернативной энергетике конкуренцию за государственные средства. Сейчас у нас в стране существуют разные энергетические лобби, которые используют свои возможности административного влияния на лиц, принимающих решения. Поэтому государственная поддержка "зеленой" энергетике далека от совершенства: нам не хватает политической воли. Государственные подходы к стимулированию должны быть достаточно серьезными и эффективными. Примеры многих стран — не только Европы, но и Китая, Украины — показывают, что четкая и эффективная государственная поддержка позволяет эффективно развивать сегмент выработки энергии из возобновляемых источников",— отмечает Алексей Книжников, координатор программы WWF по экологической политике нефтегазового сектора.

Впрочем, в связи с тем, что страна вступила в ВТО, возможно некоторое выравнивание рынка традиционных энергоносителей. Если подорожание различных видов традиционного топлива произойдет, то, с одной стороны, это повысит экономическую конкурентоспособность альтернативной энергетике, а с другой — подтолкнет в сторону реальных действий, направленных на повышение энергосбережения, энергоэффективности.

В качестве примера можно привести наших соседей: Украина успешно переняла позитивный опыт Европы. В июле правительство Украины приняло проект закона "О внесении изменений в Закон Украины об электроэнергетике", в соответствии с которым частные домохозяйства смогут продавать излишки своей солнечной энергии в национальную сеть, причем украинские энергокомпании будут обязаны покупать эти излишки. Впрочем, Украина уже давно считается лидером СНГ по внедрению проектов в области альтернативной энергетике. За последние три года в стране было запущено более 20 солнечных электростанций. А в Крыму возле села Перово в конце прошлого года была запущена крупнейшая в Европе и СНГ солнечная электростанция, способная покрыть плановую пиковую потребность в электроэнергии Симферополя.

**вернуться**

Интерфакс, 6 сентября 2012

**ФОРТУМ ПЛАНИРУЕТ ВВЕСТИ 1-Й ЭНЕРГОБЛОК НЯГАНЬСКОЙ ГРЭС В КОНЦЕ 2012 - НАЧАЛЕ 2013 Г.**

ОАО "Фортум" (РТС: TGKJ) планирует ввести в эксплуатацию первый энергоблок строящейся Няганьской ГРЭС (Ханты-Мансийский автономный округ, ХМАО) в конце 2012 - начале 2013 года, сообщил "Интерфаксу" директор по коммуникациям и связям с общественностью компании Денис Литошик.

Как сообщается на сайте правительства ХМАО, ввод второго парогазового конденсационного энергоблока запланирован на 1 июля 2013 года, третьего - на 1 сентября 2013 года.

Общая сметная стоимость строительства энергообъекта составляет 64 млрд 174 млн рублей.

Ранее сообщалось, что ввод первого блока ГРЭС был запланирован на 2011 год. Позже планировалось сдать и первый, и второй энергоблоки в 2012 году. "Ввод третьего энергоблока был перенесен с 2015 года на 2013 год, поскольку электроэнергия будет иметь хорошую себестоимость, и мы стремимся быстрее выйти на рынок", - сообщила пресс-секретарь компании Елена Березюк.

Как говорится в отчете Fortum за второй квартал 2012 года, компания создала резерв под штрафы, которые возможны из-за задержки ввода в эксплуатацию в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Проект строительства Няганской ГРЭС, состоящей из трех энергоблоков общей установленной мощностью 1,254 тыс. МВт, реализуется ОАО "Фортум" - российским подразделением финского \*энергетического\* концерна Fortum. Генеральным подрядчиком строительства Няганской ГРЭС выступает ОАО "Группа Е4".

Как сообщалось, инвестпрограмма "Фортума на 2009-2014 годы оценивается в 2,5 млрд евро. По состоянию на апрель 2012 года финский концерн оценивал стоимость оставшейся части инвестпрограммы в 900 млн евро.

АО "Фортум" работает на Урале и в Западной Сибири. Общая установленная мощность станций - около 3 тыс. МВт. Fortum владеет 93,4% акций АО.

[вернуться](#)

Ведомости, 7 сентября 2012

**PROSPERITY СДАЛ ЭНЕРГИЮ**

Автор: Ксения Докукина, ВЕДОМОСТИ

Фонд Prosperity Capital Management воспользовался офертой «Интер РАО ЕЭС» и предъявил госкомпании к выкупу все 14% акций «Башкирэнерго». Сумма сделки составит около 4,9 млрд. руб.



Весной «Интер РАО» договорилась о покупке у АФК «Система» 40% акций «Башкирэнерго». Сделка будет закрыта до конца года. Но это не помешало госкомпании выставить две добровольные оферты: в мае на выкуп привилегированных (26,25 руб. за штуку) и в июне – обыкновенных акций энергокомпании (33,57 руб.).

Вчера «Интер РАО» объявила об итогах второй оферты. Доля голосующих акций выросла с 26 до 38,8%, а с учетом ранее приобретенных привилегированных бумаг доля голосов госкомпании в «Башкирэнерго» составила 41,0% (в прошлом году на привилегированные акции не начислялись дивиденды, поэтому они приобрели право голоса). Кто предъявил бумаги к выкупу, представитель «Интер РАО» говорить не стал.

Львиная доля пришлось на Prosperity Capital Management. Фонд по обеим офертам предъявил к выкупу все свои 14% акций «Башкирэнерго», рассказал «Ведомостям» директор Prosperity Александр Бранис. Сумма сделки составила около 4,9 млрд. руб., подсчитал главный аналитик ИФК «Солид» Ибрагим Боташев. Госкомпания вместе с «Системой» теперь контролирует 89,2% акций «Башкирэнерго», сообщила «Интер РАО».

Prosperity не захотел участвовать в реорганизации «Башкирэнерго», в результате которой компания будет разделена на две части – сетевую и генерирующую, объясняет Бранис. Предполагалось, что в первой 75% получит АФК «Система» (сейчас ей принадлежит 50,1% «Башкирэнерго»), во второй такой же пакет будет у «Интер РАО». Впоследствии эта компания будет присоединена к «Интер РАО». Prosperity не устраивала перспектива быть миноритарным акционером «дочки» «Интер РАО» или самой госкомпании, говорит Бранис.

При этом фонду не удалось добиться максимальной цены за свой пакет. И «Интер РАО», и «Система» не раз предлагали выкупить его долю, рассказал источник, близкий к акционерам одной из компаний. Помешали запросы Prosperity – первоначальное предложение за одну акцию было в районе 70–75 руб., но фонд настаивал на 100 руб., утверждает он. «Переговоры и правда велись, но каждый раз аппетиты Prosperity были слишком высокими», – подтвердил представитель АФК.

Представитель «Интер РАО» и Бранис не комментируют это. А в июне еще до оферты на выкуп обыкновенных акций Prosperity объявлял, что их «справедливая» цена – 49 руб. за штуку. Если бы сделка проводилась исходя из этой цены, фонд получил бы на 2 млрд. руб. больше, констатирует Боташев. Сам он не считает такую оценку справедливой. Еще в начале марта обыкновенные акции «Башкирэнерго» стоили на бирже 40–42 руб. Но к середине мая их котировки обвалились до 26–28 руб., напоминает Боташев.

РБК Daily, 7 сентября 2012

## КВАРТАЛЬНАЯ ПРИБЫЛЬ «ГАЗПРОМА» УПАЛА ПОЧТИ НА ЧЕТВЕРТЬ

Кристина Юст

Существенное увеличение налоговых ставок и сокращение экспорта в Европу привели к снижению прибыли «Газпрома». Чтобы стабилизировать ситуацию, концерну пришлось увеличить затраты на добычу газа. Впрочем, несмотря на значительный денежный поток, аналитики не дают оптимистичных прогнозов по «Газпрому».

«Газпром» снизил чистую прибыль в первом квартале 2012 года на 23,5%, с 468 млрд руб. за аналогичный период 2011 года до 357,8 млрд руб. в этом году, говорится в отчетности компании. По мнению аналитиков, это произошло из-за снижения экспорта газа в страны ЕС (на 8%, до 42,7 млрд куб. м) и пересмотра условий европейских контрактов, в результате чего холдинг с начала года начал возвращать деньги покупателям, получившим скидки задним числом.

Сократились и поставки газа в страны СНГ — на 32%, до 20 млрд куб. м. Кроме того, выросшая почти вдвое ставка НДС привела к росту расходов по уплате налогов, а показатель EBITDA показал снижение на треть, до 427 млрд руб.

Однако свободный денежный поток компании вырос более чем вдвое и составил 6,8 млрд долл. против отрицательного (-239 млн долл.) за аналогичный период 2011 года, посчитал аналитик ИФД «КапиталЪ» Виталий Крюков. Но он добавил, что это эффект от сокращения оборотного капитала, который имеет разовый краткосрочный характер. Президент консалтинговой компании East European Gas Analysis Михаил Корчемкин отметил, что затраты на добычу газа в первом квартале 2012 года составили 920 руб. на 1 тыс. куб. м против 623 руб. в 2011 году. Ускоренный рост затрат на добычу начнется с вводом в 2013 году в строй Бованенков-ского месторождения, подчеркнул он. Кроме того, эксперт указал на то, что стоимость транспортировки газа по трубопроводу «Северный поток» составляет 75 долл. за 1 тыс. куб. м (без учета затрат на топливный газ на КС «Портовая»), что втрое выше, чем стоимость транзита через Белоруссию и Польшу.

По мнению опрошенных РБК daily аналитиков, следующая отчетность «Газпрома» будет еще слабее.

[вернуться](#)

Интерфакс, 6 сентября 2012

## ТАРИФ "СЕВЕРНОГО ПОТОКА" ПОКА В 2 РАЗА ДОРОЖЕ УКРАИНСКОГО ТРАНЗИТА

Тариф на транзит газа по газопроводу "Северный поток" в I квартале 2012 года сложился на уровне \$76 за всю протяженность, или \$6,2 за тысячу кубометров на 100 км - это в два раза выше, чем транзит через Украину - \$3,08, следует из отчетности "Газпрома".

"Газпром" (РТС: GAZP) полностью оплачивает 100% мощностей "Северного потока" на условиях "транспортируй или плати".

Газопровод заработал в 8 ноября прошлого года, и пока системы проходили обкатку, по нему транспортировались вовсе символические объемы. В итоге в ноябре-декабре прошлого года тариф Nord Stream сложился в \$206 за всю длину магистрали, или \$17 за 100 км.

Сейчас первая нитка газопровода загружена на треть.

После выхода нитки на 100-процентную загрузку тариф (исходя из текущих платежей "Газпрома" "Норд Стрим") составит \$27,2, или \$2,22 на 100 км.

С учетом обнародованных данных, пользование услугами двух ниток "Северного потока" обойдется "Газпрому" в 45,3 млрд рублей, или \$1,5 млрд в год.

Впрочем, все эти расчеты не учитывают стоимости топливного газа на принадлежащей "Газпрому" гигантской компрессорной станции "Портовая" на российском берегу, которая является "сердцем" "Северного потока".

**вернуться**



Интерфакс, 6 сентября 2012

#### УРАЛХИМ ЗАКЛЮЧИЛ С НОВАТЭКОМ 5-ЛЕТНИЙ КОНТРАКТ НА ПОСТАВКУ ГАЗА

ОАО "ОХК "УралХим" заключило с ООО "НОВАТЭК-Пермь" договор на поставку газа до 31 декабря 2017 года, говорится в сообщении "УралХима".

Объемы поставок компания не раскрыла. В денежном выражении стоимость газа, который "НОВАТЭК-Пермь" поставит по контракту, составляет не менее 9,2 млрд рублей.

Ранее "УралХим" сообщал о заключении 5-летнего договора поставки газа с "Газпром" (РТС: GAZP). Стоимость сделки составила 14,5 млрд рублей.

Заместитель председателя совета директоров "УралХима" Дмитрий Осипов сообщил "Интерфаксу", что в ближайшие 5 лет компания планирует порядка 60% газа закупать у "Газпрома", 40% - у "НОВАТЭКа". Общий объем потребления газа предприятиями холдинга составляет 4 млрд кубометров. Исходя из этого, "НОВАТЭК" (РТС: NVTK) будет поставлять предприятиям "УралХима" порядка 1,6 млрд кубометров газа в год.

**вернуться**

Коммерсант-Онлайн, 7 сентября 2012

## САМАРСКИХ ДЕПУТАТОВ НЕ ЛИШАТ МАНДАТОВ

Екатерина Вьюшкова

из-за сокрытия участия в коммерческих фирмах

Прокурор Самарской области Мурат Кабалоев обратился в губернскую думу с претензиями к нескольким депутатам. По данным прокуратуры, при заполнении деклараций о доходах за 2011 год 11 депутатов скрыли свое участие в коммерческих фирмах, причем некоторые являются их учредителями. Разобраться в ситуации предстоит комиссии по вопросам депутатской этики. В комиссии уверяют, что по итогам проверки ни один из парламентариев не лишится депутатского мандата.

Участие 11 депутатов в коммерческих структурах прокуратура обнаружила, проверив единый государственный реестр юридических лиц. Некоторые из них являются учредителями этих фирм, о чем никто из парламентариев не заявил в декларациях. Депутат Михаил Белоусов, по данным облпрокуратуры, вопреки действующему законодательству, не указал, что является учредителем ООО «Еврогазстрой» и ООО «СПК “Еврогазстрой”». Андрей Кислов не отразил в декларации, что участвует в деятельности ООО «Гостиничный комплекс “Три вяза”» и ООО «Самара-Сити». Николай Ренц забыл, что участвует в деятельности ООО «Елисеич», Владимир Дуцев — в деятельности ООО «Магазин №130», ООО «Предприятие розничной торговли №116» и ООО «Миндаль-Инвест».

Не отразил в своей декларации участие в коммерческих фирмах — в ООО «Горнолыжный комплекс», ООО «Строительно-монтажный трест №11» — и Олег Дьяченко. А Константин Ряднов забыл упомянуть в декларации про ООО «Зеленый мир», где он является учредителем. Михаил Усов не отразил в справке о доходах, что он является учредителем ООО «ТПВ РУС». Николай Чернышев не сообщил про учрежденные им ООО «Авиаланч», ООО «Расип Тревел» и ООО «Жили-Были-3». Ринат Ягудин, который является учредителем ООО «Рассвет», также не отразил это в декларации. Но самыми забывчивыми стали Виктор Попов, не указавший про 13 учрежденных им фирм, среди которых ООО «Полад-Клининг», ООО «Полад-Пластик», ООО «Полад-ОМД», и Алексей Ушамирский, не упомянувший о том, что он учредил 23 коммерческие организации. Среди них — ООО «ГК ВИД», ООО «Аэропортстройсервис», ООО «Компания по управлению недвижимостью “Владелец-Трейд”».

Кроме того, по данным облпрокуратуры, три депутата умолчали о принадлежавших им транспортных средствах: Александр Живайкин о гидроцикле RX, Ринат Ягудин — о мотолодке Quicksilver 340 QS, Михаил Матвеев — об автомобиле ВАЗ-21102.

Прокуратура также выяснила, что депутаты Виктор Воропаев, Сергей Ракитин и Сергей Турусин указали о своем участии в коммерческих организациях, но опустили тот факт, что они их учредители. Это касается и руководителя ЗАО «Турбаза “Волна”» депутата Дмитрия Литвинова.

По закону депутат, работающий на постоянной основе, не имеет права заниматься оплачиваемой деятельностью, кроме преподавательской, научной и творческой. Карается это, по ст. 19.7 Кодекса административных правонарушений, штрафом от 300 до 500 рублей или предупреждением. В пресс-службе прокуратуры вчера пояснили, что документы были переданы в комиссию по вопросам депутатской этики, а после проверки, в зависимости от ее результатов, будет принято решение о возбуждении административных дел в отношении парламентариев.

Как рассказал “Ъ” глава комиссии по вопросам депутатской этики губдумы Алексей Чигинев, проверка уже начата и через 60 дней будут ее результаты. «Но в любом случае никто из депутатов не лишится мандата — у нас нет таких полномочий, мы можем только заявить о нарушениях и рекомендовать коллегам их исправить»,— сказал господин Чигинев. Сами депутаты объясняют нарушения ошибками прокуратуры или налоговой инспекции. А Николай Ренц заявил “Ъ”, что «просто забыл указать в декларации, что является учредителем ООО “Елисеич”». «За свою жизнь я в каких только фирмах не принимал участия. Вот и про эту забыл. На следующей неделе свою долю в ООО “Елисеич” я передам партнерам»,— сказал он.

Забывчивыми оказались также бывшие министр экономразвития самарского правительства Владислав Капустин и глава минтранса Николай Синельников, которые не указали в декларациях за 2011 год свое участие в коммерческих фирмах. Об этом прокуратура сообщила губернатору Самарской области Николаю Меркушкину. Итоги проверок, как уверяет источник “Ъ” в прокуратуре, стали одним из поводов отставки этих министров.

**вернуться**

**Коммерсант.ru**

Коммерсант-Онлайн, 7 сентября 2012

В ДЗЕРЖИНСКЕ СВЕРНУЛИ ДЕМОКРАТИЮ

Роман Кряжев

В борьбе с мэром депутаты отменили прямые выборы главы города

Вчера депутаты гордумы Дзержинска отменили прямые выборы мэра, теперь руководить городом будет избираемый глава местного самоуправления (МСУ) и сити-менеджер, назначаемый по контракту. По мнению инициаторов поправок, такая конструкция позволит создать профессиональную администрацию. Мэр Виктор Сопин, которому депутатское большинство выставило мэру два «неуда», что позволяет досрочно отправить его в отставку, пригрозил наложить свое вето на решение думы. По мнению оппозиции, главное слово будет за губернатором.

Вопрос об изменении системы выборов главы администрации стал вчера единственным вопросом внеочередного заседания думы Дзержинска. Инициатива 12 депутатов состояла в том, чтобы заменить избираемого на прямых выборах мэра (Дзержинск — последний город в Нижегородской области, где они сохранились) на тандем избираемого главы города—председателя гордумы и наемного сити-менеджера. При этом в случае досрочной отставки действующего мэра Виктора Сопина до 1 декабря 2014 года (его полномочия истекают в октябре 2015 года) предлагается ввести так называемый переходный период. В этом случае до следующих выборов в 2015 году править Дзержинском будет избранный из состава депутатов глава.

Сторонники Виктора Сопина собрали перед зданием гордумы митинг численностью около двухсот человек, свистом и ругательствами встречая подъезжающих депутатов. Люди стояли в полицейском оцеплении с плакатами: «Руки прочь от избранного мэра», «Депутаты Дзержинска отменяют демократию». Перед тайным голосованием мэр Дзержинска попытался переубедить своих соратников по партии. Укоряя депутатов в сворачивании демократии, Виктор Сопин рассказал, что институт сити-менеджеров на федеральном уровне признан неэффективным, а дзержинцы против отмены прямых выборов мэра, что подтвердили социологические опросы и свыше 6,5 тыс. собранных подписей. Специально для членов фракции «Единой России» мэр напомнил пункт устава партии — обеспечить соответствие решений органов МСУ интересам большинства.

Его главный оппонент, лидер фракции «Единой России» в гордуме Валерий Артамонов, наоборот, попросил устроить тайное голосование, чтобы «исключить давление на депутатов». В итоге депутаты проголосовали за изменение устава города 27 голосами за (против были трое, еще один воздержался). Назвав решение депутатов «политической интригой», Виктор Сопин сообщил “Ъ”, что будет решать вопрос о наложении права вето. Досрочно складывать полномочия мэр не собирается и полагает, что ни у гордумы, ни у главы региона Валерия Шанцева нет объективных оснований для его принудительной отставки.

Депутатское большинство думает иначе — ранее гордума Дзержинска проголосовала за признание неудовлетворительной работу мэра за два года подряд, хотя в 2010 году Виктор Сопин работал всего два месяца, что формально дает основания начать процедуру его удаления в отставку. По словам Валерия Артамонова, поправки в устав к судьбе мэра прямого отношения не имеют, хотя за бездействие и плохую работу его можно «удалить очень быстро», а новая система позволит думе нанять «профессионала, разбирающегося в экономике, ЖКХ, промышленности, финансах». Себя в роли главы МСУ или сити-менеджера бизнесмен Артамонов не видит. «Есть три способа досрочной отставки мэра за невыполнение функций: он уходит добровольно, или это делает дума, или губернатор», — заключил единоросс.

По мнению председателя фракции КПРФ в думе Олега Арановича, который голосовал «против», к работе администрации Сопина есть ряд претензий, однако это не повод лишать дзержинцев права выбора мэра. «В любом случае, последнее слово будет за губернатором. По закону депутаты должны получить его согласие на удаление мэра в отставку. Если губернатор не поддержит большинство, не исключено, что года через два придется разворачивать ситуацию обратно, так как на федеральном уровне декларируется возврат к избираемости глав муниципалитетов», — сообщил Олег Аранович.

Отметим, что губернатор области Валерий Шанцев, ранее выражавший недовольство как работой мэра Дзержинска, так и действиями депутатов, старается публично дистанцироваться от этого громкого конфликта, предлагая дзержинским ветвям муниципальной власти самостоятельно разобраться друг с другом.

[вернуться](#)



Интерфакс, 7 сентября 2012

#### РУСАЛ\* ПРИШЕЛ К СОГЛАШЕНИЮ С БАСТОВАВШИМИ ШАХТЕРАМИ "КРАСНОЙ ШАПОЧКИ"

Объединенная компания "\*\*РусАл\*\*" подписала соглашение с бастовавшими работниками ООО "Рус-Инжиниринг" (входит в "\*\*РусАл\*\*", обслуживает шахту "Красная Шапочка" ОАО "Севералбокситруда", СУБР), говорится в сообщении компании.

По данным "\*\*РусАла\*\*", изначальные требования шахтеров были удовлетворены частично.

Как сообщалось, 15 шахтеров шахты "Красная шапочка" 3 сентября отработали положенную смену - с 08:00 до 16:00, а по ее окончании не поднялись с горизонта минус 860 метров. Они требовали, в том числе, отменить незаконно введенный на предприятии скользящий график работы, повысить оклады. Кроме того, требования касались возвращения выслуги лет, трудоустройства работников, оплаты особо опасных работ в шахте по аккордной системе оплаты труда, обеспечения телефонной связью. Вечером 4 сентября шахтеры вышли из шахты.

В четверг председатель правительства Свердловской области Денис Паслер сообщил, что **"\*РусАл\*"** готов выполнить большую часть требований работников, нерешенным оставался только вопрос о повышении окладов.

"По вопросу о заработной плате принято решение о выплате надбавки за профессиональное мастерство работникам 5-го профессионального разряда", - говорится в сообщении.

Ранее в компании отмечали, что средняя заработная плата сотрудников Североуральского филиала составляет 25 тыс. рублей в месяц, по некоторым категориям профессий достигая 30 тыс. рублей, что почти на 50% превышает среднюю заработную плату в регионе. Также сотрудники обеспечены социальным пакетом от компании.

ОАО **"Севуралбокситруда"** занимается добычей бокситов подземным способом с использованием промышленных взрывчатых веществ. Бокситы **"СУБРа"** отправляются на переработку на Богословский и Уральский алюминиевые заводы, также входящие в **"\*РусАл\*"**.

**вернуться**